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 PETROLEUM CORPORATION 020572
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	42699 X	42699	-0-	-0-	-0-	42699	3			N	-0-					-0-
11	41601 X	41601	-0-	-0-	-0-	41601	3			N	-0-					-0-
12	42327 X	42327	-0-	-0-	-0-	42327	3			N	-0-					-0-
01	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	42958	3			N	-0-					-0-
02	40360 X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	3			N	-0-					-0-
*03	42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248 #	179	-0-	-69	-0-	86	1	93	2	N	-0-					26
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					26
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
10	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					131
11	648	R	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					151
12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					152
01	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					152
02	651	R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					153
*03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	704	3	22	9	N	20	94	7			114

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558	#	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					115
11	540	#	105	-0-	-435	-0-	105	2			N	-0-					115
12	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					115
01	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24					139
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					157
*03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					184

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

10	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1850	2	88	9	N	80	188	1			117
11	1860	#	1040	-0-	-820	-0-	986	2	54	9	N	49					166
12	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1639	2	95	9	N	86					252
01	1953	#	1808	-0-	-145	-0-	1718	2	90	9	N	82	179	1			155
02	1764	#	1491	-0-	-273	-0-	1412	2	79	9	N	72					227
03	1953	#	1898	-0-	-55	-0-	1793	2	105	9	N	95	192	1			130

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

10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1119	2	58	9	N	53					172
11	963	R	963	-0-	-0-	-0-	915	2	48	9	N	44					216
12	1085	#	716	-0-	-369	-0-	688	2	28	9	N	25					241
01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1069	2	81	9	N	74					315
02	980	#	939	-0-	-41	-0-	872	2	67	9	N	61	169	1			207
03	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	976	2	73	9	N	66					273

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	113	-0-	-972	-0-	5	1	97	2	N	10					173
						11	9									
11	1080 #	88	-0-	-992	-0-	77	1	11	9	N	10					183
12	1116 #	46	-0-	-1070	-0-	32	1	14	9	N	13					196
*01	1116 #	289	-0-	-827	-0-	14	1	265	2	N	9					205
						10	9									
*02	868 #	116	-0-	-752	-0-	2	1	82	2	N	29					234
						32	9									
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	1	1	16	2	N	25					259
						28	9									

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

10	1643 #	81	-0-	-1562	-0-	70	1	11	9	N	10					40
11	1230 #	79	-0-	-1151	-0-	68	1	11	9	N	10					50
12	1085 #	29	-0-	-1056	-0-	27	1	2	9	N	2					52
01	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	2	N	57					109
						63	9									
02	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	48					157
						53	9									
*03	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	N	87					244
						96	9									

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

10	1116 #	66	-0-	-1050	-0-	54	1	12	9	N	11					247
11	840 #	68	-0-	-772	-0-	54	1	14	9	N	13					260
12	868 #	72	-0-	-796	-0-	54	1	18	9	N	16					276
01	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1390	2	N	21	190	1			107
						23	9									
02	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	N	82					189
						90	9									
*03	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	52					241
						57	9									

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

10	1519 #	1195	-0-	-324	-0-	46	1	1129	2	N	18					90
						20	9									
11	1470 #	1099	-0-	-371	-0-	31	1	1047	2	N	19					109
						21	9									
12	1426 #	1180	-0-	-246	-0-	30	1	1127	2	N	21					130
						23	9									
01	1426 #	1075	-0-	-351	-0-	29	1	996	2	N	45					175
						50	9									
02	1288 #	621	-0-	-667	-0-	35	1	569	2	N	15					190
						17	9									
03	1209 #	592	-0-	-617	-0-	48	1	544	2	N	-0-					190

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-					63

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	253	1	463	2	N	-0-			144
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	245	1	356	2	N	4			148
							4	9							
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	-0-			148
01	713	N	448	-0-	-265	-0-	253	1	195	2	N	-0-			148
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	228	1	248	2	N	-0-			148
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	253	1	886	2	N	36			184
							40	9							

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

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-

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

10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

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

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

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

10	527 #	282	-0-	-245	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	510 #	432	-0-	-78	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	589 #	34	-0-	-555	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	392 #	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1584	-0-	-679	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
03	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANTIOCH (BARNETT SHALE)         //CONT.//   03132 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JOHNSON
  TERVITA, LLC                              844072
    NATIVE AMERICAN SWD #1            WELL #:    1    RRCID -> 224615  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     2666 N      2325     -0-        -341 B       -0-         344  1     1904  2    N        70                              160
                                                                   77  9
 11     2580 N      2011     -0-        -569 B       -0-         333  1     1627  2    N        46                              206
                                                                   51  9
 12     2604 N      2072     -0-        -532 B       -0-         344  1     1698  2    N        27      193  1                   40
                                                                   30  9
 01     2325 N      2156     -0-        -169 B       -0-         344  1     1744  2    N        62                              102
                                                                   68  9
 02     1895 N      1895     -0-        -0-  B       -0-         311  1     1518  2    N        60                              162
                                                                   66  9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03     2395 N      2395     -0-        -0-  B       -0-         344  1     1976  2    N        68                              230
                                                                   75  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ELLIS EXPLORATION, INC.                   248895
    RAMSEY, JESSE UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 092937  COMPL. DATE 08/16/1978  TOTAL DEPTH  9112 PERF. 9010 -  9018
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      425 N       425     -0-        -0-  B       -0-         425  2                N       -0-                              103
 11      420 N       312     -0-        -108 B       -0-         312  2                N       -0-                              103
 12      496 N       317     -0-        -179 B       -0-         317  2                N       -0-                              103
 01      434 N       320     -0-        -114 B       -0-         320  2                N       -0-                              103
 02      336 N       336     -0-        -0-  B       -0-         336  2                N       -0-                              103
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      365 N       365     -0-        -0-  B       -0-         365  2                N       -0-                              103

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 11        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 12        0        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 01        0        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12
```

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	65	-0-	-462	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	360	N	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	N	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-					-0-

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

10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	63	1	6293	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6254	-0-	-845	-0-	62	1	6192	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6097	-0-	-1498	-0-	60	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4047	-0-	-769	-0-	40	1	4007	2	N	-0-					-0-
*03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-

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

10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	N	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					-0-

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

10	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	47	1	4663	2	N	-0-					3
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	47	1	4680	2	N	-0-					3
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-					3
01	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	N	-0-					3
02	4424	X	4414	-0-	-10	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					3
03	4929	X	4737	-0-	-192	-0-	47	1	4690	2	N	-0-					3

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

10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	N	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	33	1	3281	2	N	-0-					-0-
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					-0-

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

10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	947	2	N	-0-					7
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-					7
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-					7
01	961	N	198	-0-	-763	-0-	2	1	196	2	N	-0-					7
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	4	1	411	2	N	-0-					7
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	3	1	272	2	N	-0-					7

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

10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	24	1	2411	2	N	-0-					2
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	N	-0-					2
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	-0-					2
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	N	-0-					2
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	-0-					2
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	N	-0-					2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	34	1	3424	2	N	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	N	-0-			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			-0-
*03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-

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

10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	N	-0-			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	43	1	4253	2	N	-0-			-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-			-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	35	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	-0-			-0-
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-			-0-

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

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-

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

10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	37	1	3668	2	N	-0-			-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	36	1	3570	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	36	1	3573	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	33	1	3250	2	N	-0-			-0-
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	N	-0-			-0-

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

10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	90	1	8956	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	8520	-0-	-30	-0-	84	1	8436	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	1133	-0-	-7702	-0-	11	1	1122	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	3980	-0-	-4855	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			-0-
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	106	1	10613	2	N	-0-			-0-
*03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	99	1	9905	2	N	-0-			-0-

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

10	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	46	1	4583	2	N	-0-			12
11	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	44	1	4377	2	N	-0-			12
12	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	45	1	4456	2	N	-0-			12
01	4929	X	4706	-0-	-223	-0-	47	1	4659	2	N	-0-			12
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	42	1	4191	2	N	-0-			12
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	45	1	4474	2	N	-0-			12

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

10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	N	-0-			-0-
11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	97	1	9662	2	N	-0-			-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	94	1	9424	2	N	-0-			-0-
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	89	1	8930	2	N	-0-			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	65	1	6530	2	N	-0-			-0-
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	79	1	7941	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6702	-0-	-678	-0-	66	1	6636	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	46	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	2	-0-	-5990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2872	-0-	-3762	-0-	28	1	2844	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8147	-0-	-905	-0-	81	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	79	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	83	1	8320	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7730	-0-	-702	-0-	77	1	7653	2	N	-0-					-0-
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	74	1	7397	2	N	-0-					-0-
*03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	79	1	7899	2	N	-0-					-0-

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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	22	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	20	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	21	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	21	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1697	-0-	-207	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1745	-0-	-215	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	73	1	7326	2	N	-0-					-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	74	1	7406	2	N	-0-					-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	72	1	7155	2	N	-0-					-0-
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	70	1	6987	2	N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	66	1	6639	2	N	-0-					-0-
*03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	72	1	7172	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	7	1	731	2	N	-0-					-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	6	1	612	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6631	-0-	-778	-0-	66	1	6565	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6409	-0-	-761	-0-	63	1	6346	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	61	1	6076	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5117	-0-	-2261	-0-	51	1	5066	2	N	-0-					-0-
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	N	-0-					-0-
*03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-

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

10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	67	1	6722	2	N	-0-					-0-
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	63	1	6276	2	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-					-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	N	-0-					-0-

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

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	15	1	1484	2	N	-0-					1
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	-0-					1
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	2	N	-0-					1
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	N	-0-					1
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	N	-0-					1

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5115	X	4754	-0-	-361	-0-	47	1	4707	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	45	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	46	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	46	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	42	1	4198	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	46	1	4566	2	N	-0-					-0-

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

10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4802	-0-	-118	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	51	1	5061	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					-0-

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

10	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	38	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3680	-0-	-10	-0-	36	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1576	-0-	-2175	-0-	16	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	192	-0-	-3590	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	N	-0-					-0-
*03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	42	1	4215	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	34	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	32	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	33	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	33	1	3326	2	N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	N	-0-					-0-
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	-0-					-0-

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

10	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	61	1	6078	2	N	-0-					-0-
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	65	1	6547	2	N	-0-					-0-
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	66	1	6602	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5210	-0-	-558	-0-	52	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5074	-0-	-1312	-0-	50	1	5024	2	N	-0-					-0-

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

10	6882	X	6247	-0-	-635	-0-	62	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5759	-0-	-901	-0-	57	1	5702	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	63	1	6337	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	61	1	6073	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5301	-0-	-747	-0-	52	1	5249	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	63	1	6292	2	N	-0-					-0-

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

10	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	29	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	33	1	3280	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	35	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3141	-0-	-751	-0-	31	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3128	-0-	-1181	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-

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

10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	32	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	29	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	26	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	N	-0-					-0-
*03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-

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

10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	18	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	15	1	1475	2	N	-0-					-0-
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	N	-0-					-0-

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

10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-					-0-
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5095	-0-	-1508	-0-	50	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	46	1	4584	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	51	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	49	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	47	1	4683	2	N	-0-					-0-

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
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	52	1	5223	2	N	-0-					174
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	N	-0-					174
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	N	-0-					174
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	51	1	5122	2	N	-0-					174
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					174
*03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	88	1	8800	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8445	-0-	-285	-0-	84	1	8361	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	85	1	8532	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	84	1	8404	2	N	-0-					-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	76	1	7586	2	N	-0-					-0-
*03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	35	1	3507	2	N	-0-					10
11	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	33	1	3273	2	N	-0-					10
12	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	35	1	3450	2	N	-0-					10
01	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	34	1	3431	2	N	-0-					10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	-0-					10
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	72	1	7212	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	66	1	6566	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6722	-0-	-1431	-0-	67	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	67	1	6674	2	N	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	2	N	-0-					-0-
*03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	72	1	7245	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9027	-0-	-831	-0-	89	1	8938	2	N	-0-					3
11	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	85	1	8523	2	N	-0-					3
12	9579	X	8968	-0-	-611	-0-	89	1	8879	2	N	-0-					3
01	9579	X	8842	-0-	-737	-0-	88	1	8754	2	N	-0-					3
02	8176	X	7972	-0-	-204	-0-	79	1	7893	2	N	-0-					3
03	9021	X	6945	-0-	-2076	-0-	69	1	6876	2	N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					-0-
11	2550 N	2456	-0-	-94	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					-0-
12	2542 N	2111	-0-	-431	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2296 N	2208	-0-	-88	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-					-0-

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

10	5487 X	5155	-0-	-332	-0-	51	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	3851	-0-	-1009	-0-	38	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	42	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	N	-0-					-0-
02	4508 X	4222	-0-	-286	-0-	42	1	4180	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4010	-0-	-981	-0-	40	1	3970	2	N	-0-					-0-

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

10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	12	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	1547	-0-	-344	-0-	15	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	995	-0-	-713	-0-	10	1	985	2	N	-0-					-0-
*03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2759	2	N	-0-					-0-

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

10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	N	-0-					-0-
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	N	-0-					-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	51	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	N	-0-					-0-
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	12	1	1208	2	N	-0-					-0-

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

10	6634 X	6316	-0-	-318	-0-	63	1	6253	2	N	-0-					-0-
11	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	63	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	6634 X	6281	-0-	-353	-0-	62	1	6219	2	N	-0-					-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	N	-0-					-0-
*03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	59	1	5885	2	N	-0-					-0-

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

10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	N	-0-					-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	2604 N	1144	-0-	-1460	-0-	11	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	709	-0-	-1195	-0-	7	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	525	-0-	-994	-0-	5	1	520	2	N	-0-					-0-

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

10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	67	1	6715	2	N	-0-					-0-
11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	64	1	6440	2	N	-0-					-0-
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	65	1	6533	2	N	-0-					-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	63	1	6324	2	N	-0-					-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	-0-					-0-
*03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	61	1	6074	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			89
11	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			89
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			89
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			89
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	26	1	2647	2	Y	5			94
							6	9							
03	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	25	1	2469	2	Y	60			154
							66	9							

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

10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	65	1	6475	2	N	-0-			5
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	61	1	6100	2	N	-0-			5
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	62	1	6217	2	N	-0-			5
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			5
02	5908	X	5777	-0-	-131	-0-	57	1	5720	2	N	-0-			5
03	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	63	1	6257	2	N	-0-			5

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

10	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	64	1	6400	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6798	-0-	-222	-0-	67	1	6731	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6544	-0-	-710	-0-	65	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	64	1	6432	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5889	-0-	-187	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6398	-0-	-329	-0-	63	1	6335	2	N	-0-			-0-

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

10	1798	N	1043	-0-	-755	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	986	-0-	-754	-0-	10	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1777	2	N	-0-			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	16	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	15	1	1469	2	N	-0-			-0-

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

10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	64	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	58	1	5830	2	N	-0-			-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	64	1	6361	2	N	-0-			-0-
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	N	-0-			-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	2	N	-0-			-0-
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	N	-0-			-0-

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

10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	N	-0-			-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	54	1	5422	2	N	-0-			-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	N	-0-			-0-
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	52	1	5206	2	N	-0-			-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-			-0-
*03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	37	1	3717	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	39	1	3901	2	N	-0-			-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	35	1	3506	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	36	1	3552	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3205	-0-	-239	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	35	1	3510	2	N	-0-			-0-

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

10	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	47	1	4691	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4645	-0-	-845	-0-	46	1	4599	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	47	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	45	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4043	-0-	-269	-0-	40	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-

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

10	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	135	1	13515	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	129	1	12879	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	13183	-0-	-1232	-0-	131	1	13052	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	10141	-0-	-4119	-0-	100	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	2180	-0-	-9860	-0-	22	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	7935	-0-	-5395	-0-	79	1	7856	2	N	-0-			-0-

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

10	899	X	765	-0-	-134	-0-	71	1	694	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	646	-0-	-374	-0-	81	1	565	2	N	-0-			-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	75	1	634	2	N	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-			-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	233	1	1992	2	N	-0-			-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-			-0-

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

10	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	618	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6195	-0-	-165	-0-	778	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6048	-0-	-524	-0-	642	1	5406	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	125	1	5881	2	N	-0-			-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	597	1	5093	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6122	-0-	-481	-0-	475	1	5647	2	N	-0-			-0-

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

10	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	407	1	3954	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	1057	-0-	-3683	-0-	133	1	924	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	87	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	N	-0-			-0-
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	395	1	4699	2	N	-0-			-0-

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
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	91	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	115	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	982	-0-	-196	-0-	104	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					-0-

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

10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	320	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	406	1	2828	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	272	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	62	1	2930	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1178	-0-	1178	1178	124	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	4607	266	1	3163	2	N	-0-					-0-

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

10	1829	N	973	-0-	-856	-0-	91	1	882	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	133	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	310	-0-	-744	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
01	961	N	607	-0-	-354	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
02	980	N	190	-0-	-790	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-

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

10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	124	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	54	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	346	-0-	-987	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	279	-0-	-757	-0-	29	1	250	2	N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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

10	341	X	42	-0-	-299	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

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

10	7316	X	4693	-0-	-2623	-0-	439	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	3680	-0-	-3400	-0-	462	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3776	-0-	-3540	-0-	401	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3399	-0-	-3917	-0-	71	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	329	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	264	1	3132	2	N	-0-					-0-

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

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308853	X	286149	-0-	-22704	-0-	286145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	289890	X	273180	-0-	-16710	-0-	273177	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	299553	X	274218	-0-	-25335	-0-	274215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	293601	X	241229	-0-	-52372	-0-	241226	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	256928	X	238599	-0-	-18329	-0-	238597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	284456	X	258043	-0-	-26413	-0-	258023	2	20	9	N	18	18	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	Y	3	6	1			4
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					5
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1207	2	3	9	Y	3	5	1			3
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	5					10
							6	9									
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	6	13	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2493	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	2580	N	2358	-0-	-222	-0-	2357	2	1	9	Y	1					7
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2423	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1	2391	2	Y	4					8
							4	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2134	2	Y	4					12
							4	9									
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	8	16	1			4
							9	9									

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
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1008	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	Y	2					5
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	3					8
							3	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	6	11	1			3
							7	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-

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
10	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	Y	1					7
12	2573	N	1788	-0-	-785	-0-	1785	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	129	1	2315	2	Y	1					4
							1	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	5					9
							6	9									
*03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	Y	8	13	1			4
							9	9									

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
10	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1420	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1347	2	1	9	Y	1					7
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1379	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	Y	2					5
							2	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					10
							6	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	8	14	1			4
							9	9									

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
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	Y	4	6	1			5
11	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	Y	1					6
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2082	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	113	1	2026	2	Y	2					6
							2	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					6
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2055	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

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
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2250	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					5
12	2263	N	1360	-0-	-903	-0-	1356	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	2263	N	909	-0-	-1354	-0-	48	1	859	2	Y	2					6
							2	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					6
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

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

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
10	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11235	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					2
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	377	1	6760	2	Y	2					5
							2	9									
02	10136	X	6033	-0-	-4103	-0-	315	1	5718	2	Y	-0-					5
03	11222	X	8475	-0-	-2747	-0-	437	1	8034	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111897 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9902 - 11086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9243	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8024	2	1	9	Y	1					5
12	10168	X	7545	-0-	-2623	-0-	7543	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	10168	X	6955	-0-	-3213	-0-	367	1	6586	2	Y	2					4
							2	9									
02	9184	X	7013	-0-	-2171	-0-	366	1	6641	2	Y	5					9
							6	9									
03	9238	X	7101	-0-	-2137	-0-	366	1	6726	2	Y	8	13	1			4
							9	9									

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

10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					4
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	1					4
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	2					6
							2	9									
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

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

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	Y	1					7
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	960	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	52	1	909	2	Y	1					5
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

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

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
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			Y	-0-					7
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	903	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	2					5
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	Y	5					10
							6	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	44	1	799	2	Y	8	14	1			4
							9	9									

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
10	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2807	2	7	9	Y	6	7	1			6
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2639	2	1	9	Y	1					7
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	2723	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	151	1	2691	2	Y	2					5
							2	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	4					9
							4	9									
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	140	1	2573	2	Y	6	12	1			3
							7	9									

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
10	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1788	2	3	9	Y	3	8	1			4
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	Y	1					5
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2159	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2084	2	Y	4					8
							4	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1863	2	Y	4					12
							4	9									
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	Y	6	15	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9617	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					5
12	7316	X	7247	-0-	-69	-0-	7241	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	383	1	6854	2	Y	2					7
							2	9									
02	8680	X	6507	-0-	-2173	-0-	339	1	6167	2	Y	1					8
							1	9									
03	9610	X	7090	-0-	-2520	-0-	366	1	6717	2	Y	6	11	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1					6
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2	6	1			2
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	1					3
							1	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1870	2	Y	4					7
							4	9									
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2012	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1310	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			Y	-0-					4
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	2					7
							2	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	2					9
							2	9									
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	6	12	1			3
							7	9									

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
10	5673	X	4228	-0-	-1445	-0-	4224	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	5430	X	4790	-0-	-640	-0-	4789	2	1	9	Y	1					6
12	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4679	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	271	1	4855	2	Y	2					7
							2	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	230	1	4183	2	Y	1					8
							1	9									
03	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	208	1	3820	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

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
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3397	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1					7
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	2					5
							2	9									
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1	3125	2	Y	5					10
							6	9									
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	182	1	3334	2	Y	8	14	1			4
							9	9									

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
10	2790	N	2275	-0-	-515	-0-	2268	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1					8
12	3007	N	2599	-0-	-408	-0-	2593	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	136	1	2441	2	Y	2					7
							2	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	Y	1					8
							1	9									
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	127	1	2340	2	Y	6	11	1			3
							7	9									

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
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	3000	N	6461	-0-	3461	3461	6460	2	1	9	Y	1					7
12	3100	N	5032	-0-	1932	5393	5026	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3100	N	2409	-0-	-691	4702	127	1	2280	2	Y	2					6
							2	9									
02	2800	N	1311	-0-	-1489	3213	69	1	1238	2	Y	4					10
							4	9									
*03	4166	X	953	-0-	-3213	-0-	49	1	897	2	Y	6	13	1			3
							7	9									

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
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4120	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					4
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4218	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	204	1	3650	2	Y	2					5
						2	9									
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	203	1	3671	2	Y	3					8
						3	9									
*03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3914	2	Y	6	11	1			3
						7	9									

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

10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	1680	2	1	9	Y	1					8
12	1984 N	1354	-0-	-630	-0-	1352	2	2	9	Y	2	8	1			2
01	2077 N	1344	-0-	-733	-0-	71	1	1272	2	Y	1					3
						1	9									
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	Y	3					6
						3	9									
03	1364 N	794	-0-	-570	-0-	41	1	749	2	Y	4	8	1			2
						4	9									

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3765	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	3589	2			Y	-0-					7
12	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	3712	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3937 X	3891	-0-	-46	-0-	205	1	3684	2	Y	2					6
						2	9									
02	3500 X	3489	-0-	-11	-0-	182	1	3303	2	Y	4					10
						4	9									
*03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	196	1	3610	2	Y	6	13	1			3
						7	9									

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

10	5208 X	4766	-0-	-442	-0-	4759	2	7	9	Y	6	8	1			7
11	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4379	2	1	9	Y	1					8
12	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4869	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	5146 X	5055	-0-	-91	-0-	267	1	4785	2	Y	3					7
						3	9									
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1	4364	2	Y	4					11
						4	9									
*03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1	4800	2	Y	6	14	1			3
						7	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3139	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	2966	2			Y	-0-					5
12	3348 X	3042	-0-	-306	-0-	3036	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	171	1	3073	2	Y	2					7
						2	9									
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1	2833	2	Y	1					8
						1	9									
*03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1	3067	2	Y	6	11	1			3
						7	9									

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
10	2387 N	2292	-0-	-95	-0-	2289	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			Y	-0-					4
12	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2238	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	Y	1					3
						1	9									
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	3					6
						3	9									
*03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	4	8	1			2
						4	9									

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
10	2728 X	2148	-0-	-580	-0-	2145	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	2550 X	2190	-0-	-360	-0-	2189	2	1	9	Y	1					5
12	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2348	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2569	2	Y	2					4
						2	9									
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1	2415	2	Y	3					7
						3	9									
*03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	2	Y	4	9	1			2
						4	9									

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
10	3100 N	3733	-0-	633	633	3731	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	3000 N	3458	-0-	458	1091	3458	2			Y	-0-					3
12	3100 N	3031	-0-	-69	1022	3028	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	3697 X	2675	-0-	-1022	-0-	141	1	2533	2	Y	1					3
						1	9									
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	116	1	2098	2	Y	3					6
						3	9									
*03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2403	2	Y	4	8	1			2
						4	9									

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
10	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2805	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2			Y	-0-					2
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2649	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	148	1	2658	2	Y	2					6
						2	9									
02	2660 X	2549	-0-	-111	-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					6
*03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	Y	6	9	1			3
						7	9									

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

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
10	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3164	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3248	2	1	9	Y	1					6
12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3099	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	176	1	3151	2	Y	2					7
							2	9									
02	3080	X	2875	-0-	-205	-0-	150	1	2723	2	Y	2					9
							2	9									
03	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	166	1	3039	2	Y	6	12	1			3
							7	9									

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

10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-					-0-

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

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					-0-

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

10	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	146	1	2674	2	Y	-0-					-0-

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

10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	156	1	2802	2	Y	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	Y	-0-					-0-

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

10	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2651	-0-	-9	-0-	138	1	2513	2	Y	-0-					-0-
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	154	1	2828	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	2			Y	-0-					-0-
11	2747 N	2398	-0-	-349	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4681 X	3768	-0-	-913	-0-	3768	2			N	-0-					166
11	4470 X	3242	-0-	-1228	-0-	3242	2			N	-0-					166
12	4619 X	3155	-0-	-1464	-0-	3155	2			N	-0-					166
01	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	186	1	3342	2	N	-0-					166
02	3416 X	3288	-0-	-128	-0-	172	1	3116	2	N	-0-					166
03	3782 X	3646	-0-	-136	-0-	188	1	3458	2	N	-0-					166

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

10	5456 X	4554	-0-	-902	-0-	4550	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					6
12	5301 X	4258	-0-	-1043	-0-	4254	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	5301 X	4390	-0-	-911	-0-	231	1	4155	2	Y	4					8
						4	9									
02	4228 X	3994	-0-	-234	-0-	209	1	3781	2	Y	4					12
						4	9									
03	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	218	1	4005	2	Y	8	16	1			4
						9	9									

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

10	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					77
11	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					77
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					77
01	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	606	1	10871	2	N	-0-					77
02	12376 X	10211	-0-	-2165	-0-	534	1	9677	2	N	-0-					77
03	12834 X	11112	-0-	-1722	-0-	574	1	10538	2	N	-0-					77

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

10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
12	2635 X	1985	-0-	-650	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	119	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	5068 X	4435	-0-	-633	-0-	232	1	4203	2	Y	-0-					-0-
*03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	395	1	7260	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	2444	-0-	-1036	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	194	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2724	-0-	-552	-0-	142	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2201	-0-	-1209	-0-	114	1	2087	2	N	-0-			-0-

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

10	3185	X	2811	-0-	-374	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-			-0-

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

10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
03	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-			-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-			-0-
*03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-			-0-

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

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	449	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	1782	-0-	-858	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1915	-0-	-627	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3149	-0-	49	49	472	1	2675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	202	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	942	-0-	-267	-0-	141	1	801	2	N	-0-					-0-

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

10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	N	7					44
11	2970	X	1430	-0-	-1540	-0-	17	1	1402	2	N	10					54
							11	9									
12	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-					54
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	34	1	2927	2	N	-0-					54
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	2	N	8					62
							9	9									
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	37	1	3305	2	N	22	68	1			16
							24	9									

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

10	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1916	2	3	9	N	3					23
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	51	1	1953	2	N	21					44
							23	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					44
01	1922	N	1023	-0-	-899	-0-	26	1	997	2	N	-0-					44
02	1904	N	167	-0-	-1737	-0-	6	1	159	2	N	2					46
							2	9									
03	1364	N	799	-0-	-565	-0-	20	1	778	2	N	1	37	1			10
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	157	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	114	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	78	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	135	1	2440	2	N	-0-					-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	118	1	2801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

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
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9199	2	19	9	N	17					45
11	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	308	1	14991	2	N	7					52
							8	9									
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	70	1	12903	2	N	-0-					52
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	213	1	10612	2	N	-0-					52
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	257	1	7821	2	N	10					62
							11	9									
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	142	1	7215	2	N	15	60	1			17
							17	9									

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
10	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	257	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	185	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	157	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	187	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	-0-					-0-
*03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	10137	X	9112	-0-	-1025	-0-	490	1	8622	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8730	-0-	-870	-0-	419	1	8311	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8187	-0-	-1950	-0-	275	1	7912	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8779	-0-	-955	-0-	418	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7011	-0-	-1053	-0-	416	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6801	-0-	-2127	-0-	320	1	6479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	13	1	239	2	N	-0-					22
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	2	N	-0-	22	7			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	525	1	11175	2	N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	268	1	8497	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2842	-0-	2842	2842	125	1	2711	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
10	8215	X	5540	-0-	-2675	-0-	298	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	283	1	6133	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6482	-0-	-1268	-0-	193	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6397	-0-	-919	-0-	280	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	321	1	5456	2	N	-0-					-0-
*03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	275	1	6078	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
10	9982	X	8260	-0-	-1722	-0-	444	1	7816	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7945	-0-	-575	-0-	410	1	7535	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	7743	-0-	-2456	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8524	-0-	-280	-0-	437	1	8087	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6212	-0-	-1320	-0-	391	1	5821	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7930	-0-	-316	-0-	402	1	7528	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	38079	X	38079	-0-	-0-	-0-	38079	2			N	-0-					-0-
11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	22810	-0-	-14421	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	20224	-0-	-15333	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	18624	-0-	-12232	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	17521	-0-	-16641	-0-	17520	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	13950	X	11902	-0-	-2048	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*11	13020	X	10581	-0-	-2439	-0-	10580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
*01	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

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

10	11780	X	9638	-0-	-2142	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
*11	10920	X	10104	-0-	-816	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11005	X	10539	-0-	-466	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
*01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8683	-0-	-1764	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

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

10	19561	X	18291	-0-	-1270	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	13880	-0-	-5050	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16493	-0-	-3068	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
01	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		14441	-0-	14441	14441	14441	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14313	-0-	14313	28754	14313	2			N	-0-					-0-

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

10	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	979	-0-	-821	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
11	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9659	-0-	-3445	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12685	-0-	-1823	-0-	12684	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69389	X	69389	-0-	-0-	-0-	69389	2			N	-0-					-0-
*11	64506	X	64506	-0-	-0-	-0-	64505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	64249	X	64249	-0-	-0-	-0-	64249	2			N	-0-					-0-
*01	65662	X	65662	-0-	-0-	-0-	65661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	59401	X	59401	-0-	-0-	-0-	59400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	69378	X	63971	-0-	-5407	-0-	63970	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	40310	2			N	-0-					-0-
11	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
12	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	34347	2			N	-0-					-0-
01	47333	X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2			N	-0-					-0-
02	35354	X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-
*03	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	34198	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359074	X	359074	-0-	-0-	-0-	359070	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	372924	X	372924	-0-	-0-	-0-	372918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	347914	X	347914	-0-	-0-	-0-	347910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	332528	X	332528	-0-	-0-	-0-	332520	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	294413	X	294413	-0-	-0-	-0-	294411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	311566	X	311566	-0-	-0-	-0-	311558	2	8	9	N	7	7	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5848	-0-	-1772	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5048	-0-	-3074	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4171	-0-	-2129	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46345	X	15801	-0-	-30544	-0-	15798	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	69641	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	140347	X	140347	-0-	-0-	-0-	140345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	125707	X	125707	-0-	-0-	-0-	125700	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	T. A.		95431	-0-	95431	95431	95430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	T. A.		93509	-0-	93509	188940	93505	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543044	X	543044	-0-	-0-	-0-	543035	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	472879	X	472879	-0-	-0-	-0-	472875	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	580162	X	580162	-0-	-0-	-0-	580158	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	454071	X	454071	-0-	-0-	-0-	454056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	776183	X	776183	-0-	-0-	-0-	776180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1184203	X	1184203	-0-	-0-	-0-	1184188	2	15	9	N	14	14	8			-0-

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

10	211141	X	32243	-0-	-178898	-0-	32237	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	204330	X	-0-	-0-	-204330	-0-					N	-0-					-0-
12	211141	X	86096	-0-	-125045	-0-	86086	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	211141	X	84737	-0-	-126404	-0-	84737	2			N	-0-					-0-
02	190708	X	74275	-0-	-116433	-0-	74271	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	211141	X	64651	-0-	-146490	-0-	64636	2	15	9	N	14	14	8			-0-

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

10	349680	X	54155	-0-	-295525	-0-	54152	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	338400	X	45643	-0-	-292757	-0-	45641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	349680	X	42356	-0-	-307324	-0-	42355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	349680	X	39447	-0-	-310233	-0-	39444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42588	X	32362	-0-	-10226	-0-	32361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54157	X	32030	-0-	-22127	-0-	32026	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

10	0	W	102102	-0-	102102	2103979	102100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	83793	-0-	83793	2187772	83792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	W	104552	-0-	104552	2292324	104551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2384923	X	92599	-0-	-2292324	-0-	92597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	86128	X	82750	-0-	-3378	-0-	82750	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	88014	-0-	-14100	-0-	88012	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

10	0	W	72507	-0-	72507	3300827	72507	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	67423	-0-	67423	3368250	67419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	0	W	67120	-0-	67120	3435370	67118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	W	21284	-0-	21284	3456654	21282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	575	-0-	575	3457229	574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3457229					N	-0-					-0-

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

10	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	354	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	358	1	3498	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	366	1	3536	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	346	1	3348	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3223	-0-	3223	3223	294	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6690	296	1	3171	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	451	1	4788	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5161	-0-	-299	-0-	479	1	4682	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	499	1	4813	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	472	1	4565	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4257	-0-	4257	4257	389	1	3868	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4595	-0-	4595	8852	392	1	4203	2	Y	-0-					-0-

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

10	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	526	1	5578	2	Y	-0-					-0-
11	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	590	1	5769	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	574	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	562	1	5438	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	258	1	2572	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	7388	-0-	7388	10218	630	1	6758	2	Y	-0-					-0-

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

10	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	449	1	4763	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	461	1	4508	2	Y	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	506	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	2021	184	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6112	-0-	6112	8133	521	1	5591	2	Y	-0-					-0-

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

10	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	708	1	7511	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6458	-0-	-1222	-0-	599	1	5859	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	702	1	6782	2	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	738	1	7141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6386	-0-	6386	6386	583	1	5803	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	12975	562	1	6027	2	Y	-0-					-0-

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

10	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	276	1	2932	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	312	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3318	-0-	-371	-0-	311	1	3007	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	294	1	2843	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	1943	177	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	5485	302	1	3240	2	Y	-0-					-0-

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

10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	477	1	5061	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	453	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4720	-0-	-953	-0-	443	1	4277	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4697	-0-	-976	-0-	440	1	4257	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4097	-0-	4097	4097	374	1	3723	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	8497	375	1	4025	2	Y	-0-					-0-

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

10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	244	1	2590	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	239	1	2338	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	220	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	131	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	3118	144	1	1540	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	107	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	179	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	158	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	177	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	3389	124	1	1330	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	119	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	106	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	81	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	949	-0-	949	1840	81	1	868	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9365	-0-	-586	-0-	807	1	8558	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	828	1	8099	2	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	851	1	8218	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	8702	-0-	-753	-0-	815	1	7887	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	7665	700	1	6965	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	15813	695	1	7453	2	Y	-0-					-0-

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
10	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	428	1	4543	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	445	1	4349	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	443	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	435	1	4206	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	4021	367	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	8434	376	1	4037	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	391	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3790	-0-	-560	-0-	352	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	407	1	3928	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	375	1	3625	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3506	-0-	3506	3506	320	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2794	-0-	2794	6300	238	1	2556	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5207	-0-	-962	-0-	449	1	4758	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4917	-0-	-903	-0-	456	1	4461	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	486	1	4691	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4714	-0-	-1083	-0-	442	1	4272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	4476	409	1	4067	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4390	-0-	4390	8866	374	1	4016	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7437	-0-	-685	-0-	641	1	6796	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7176	-0-	-564	-0-	666	1	6510	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	6966	-0-	-1032	-0-	654	1	6312	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6654	-0-	-1344	-0-	623	1	6031	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	5811	530	1	5281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6134	-0-	6134	11945	523	1	5611	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	1025	1	10869	2	Y	-0-					-0-
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	708	1	6916	2	Y	-0-					-0-
12	10137 X	6720	-0-	-3417	-0-	631	1	6089	2	Y	-0-					-0-
01	11904 X	7165	-0-	-4739	-0-	671	1	6494	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6366	-0-	6366	6366	581	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	12544	527	1	5651	2	Y	-0-					-0-

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

10	8029 X	7213	-0-	-816	-0-	621	1	6592	2	Y	-0-					-0-
11	7650 X	7502	-0-	-148	-0-	696	1	6806	2	Y	-0-					-0-
12	8060 X	8018	-0-	-42	-0-	752	1	7266	2	Y	-0-					-0-
01	8060 X	7267	-0-	-793	-0-	681	1	6586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	251	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7574	-0-	7574	10326	646	1	6928	2	Y	-0-					-0-

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

10	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	381	1	4042	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	376	1	3676	2	Y	-0-					-0-
12	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	388	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	4712 X	4110	-0-	-602	-0-	385	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3243	-0-	3243	3243	296	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2816	-0-	2816	6059	240	1	2576	2	Y	-0-					-0-

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

10	4991 X	4977	-0-	-14	-0-	429	1	4548	2	Y	-0-					-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	444	1	4339	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	442	1	4272	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4522	-0-	-469	-0-	424	1	4098	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	367	1	3659	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4188	-0-	4188	8214	357	1	3831	2	Y	-0-					-0-

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

10	9610 X	8945	-0-	-665	-0-	771	1	8174	2	Y	-0-					-0-
11	9060 X	8883	-0-	-177	-0-	824	1	8059	2	Y	-0-					-0-
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	897	1	8662	2	Y	-0-					-0-
01	9517 X	8733	-0-	-784	-0-	818	1	7915	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7902	-0-	7902	7902	721	1	7181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8432	-0-	8432	16334	719	1	7713	2	Y	-0-					-0-

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

10	6231 X	5617	-0-	-614	-0-	484	1	5133	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	5077	-0-	-263	-0-	471	1	4606	2	Y	-0-					-0-
12	5580 X	4488	-0-	-1092	-0-	421	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	5558	-0-	-53	-0-	521	1	5037	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	408	1	4062	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4972	-0-	4972	9442	424	1	4548	2	Y	-0-					-0-

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

10	8711 X	7837	-0-	-874	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
11	7950 X	7403	-0-	-547	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
12	8215 X	6896	-0-	-1319	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
01	8215 X	7462	-0-	-753	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	5363	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6482	-0-	6482	11845	6482	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11873 X	10788	-0-	-1085	-0-	692	1	10096	2	Y	-0-			-0-
11	11490 X	10461	-0-	-1029	-0-	1007	1	9454	2	Y	-0-			-0-
12	11873 X	10369	-0-	-1504	-0-	842	1	9527	2	Y	-0-			-0-
01	11873 X	9860	-0-	-2013	-0-	733	1	9127	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9292	-0-	9292	9292	594	1	8698	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10075	-0-	10075	19367	528	1	9547	2	Y	-0-			-0-

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

10	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	458	1	4861	2	Y	-0-			-0-
11	5520 X	5211	-0-	-309	-0-	484	1	4727	2	Y	-0-			-0-
12	5642 X	5250	-0-	-392	-0-	493	1	4757	2	Y	-0-			-0-
01	5549 X	4823	-0-	-726	-0-	452	1	4371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4502	-0-	4502	4502	411	1	4091	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4726	-0-	4726	9228	403	1	4323	2	Y	-0-			-0-

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

10	8153 X	6746	-0-	-1407	-0-	433	1	6313	2	Y	-0-			-0-
11	7890 X	6158	-0-	-1732	-0-	593	1	5565	2	Y	-0-			-0-
12	6944 X	6813	-0-	-131	-0-	553	1	6260	2	Y	-0-			-0-
01	6758 X	6248	-0-	-510	-0-	465	1	5783	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	424	1	6208	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7480	-0-	7480	14112	392	1	7088	2	Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

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

10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	452	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	261	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	500	1	2404	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2158	-0-	-322	-0-	201	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	355	1	1978	2	N	-0-			-0-
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	343	1	2300	2	N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	187	1	1943	2	N	-0-					18
11	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	96	1	1915	2	N	-0-					18
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	69	1	1969	2	N	2					20
							2	9									
01	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	97	1	1948	2	N	2					22
							2	9									
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	108	1	1713	2	N	-0-					22
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-					22

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

10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	306	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	166	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	303	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	157	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	229	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	210	1	1431	2	N	-0-					-0-

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

10	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	169	1	1615	2	N	-0-					79
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					79
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					79
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-					79
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	169	1	2323	2	N	-0-					79
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	1					80
							1	9									

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

10	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	322	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	188	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2029	-0-	-358	-0-	350	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	204	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	309	1	1715	2	N	-0-					-0-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1848	2	N	-0-					-0-

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

10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3996	2	N	-0-					77
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	316	1	6633	2	N	-0-					77
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	2	N	-0-					77
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	-0-					77
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	221	1	3668	2	N	-0-					77
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	160	1	3411	2	N	-0-					77

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

10	434	N	425	-0-	-9	-0-	40	1	385	2	N	-0-					35
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					35
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-					35
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	2	N	-0-					35
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					35
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	722	-0-	-518	-0-	75	1	647	2	N	-0-					95
11	900	N	564	-0-	-336	-0-	37	1	527	2	N	-0-					95
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	35	1	649	2	N	-0-					95
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	39	1	550	2	N	-0-					95
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-					95
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	63	1	966	2	N	6					38
							7	9									
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	17	1	984	2	N	2					40
							2	9									
12	1302	N	926	-0-	-376	-0-	3	1	923	2	N	-0-					40
01	1023	N	837	-0-	-186	-0-	14	1	823	2	N	-0-					40
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-					40
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	140	1	2309	2	N	5					75
							6	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	2	N	5					80
							6	9									
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5					85
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	2	N	5					90
							6	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	2	N	5					95
							6	9									
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	10	1	2154	2	N	3					98
							3	9									

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
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	285	1	2961	2	N	5					75
							6	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	N	-0-					75
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	102	1	2935	2	N	2					77
							2	9									
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	154	1	3073	2	N	-0-					77
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	N	-0-					77
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	145	1	2931	2	N	-0-					77

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
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	N	20					200
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	N	5					205
							6	9									
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	5					210
							6	9									
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-					210
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	2					212
							2	9									
*03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	69	1	2391	2	N	8	157	1			63
							9	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
10	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	306	1	2685	2	N	-0-			107
11	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	175	1	2587	2	N	-0-			107
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	154	1	2984	2	N	-0-			107
01	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	166	1	2468	2	N	-0-			107
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	230	1	2857	2	N	-0-			107
*03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	198	1	2974	2	N	-0-			107

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

10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	99	1	1999	2	N	-0-			18
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	7	1	1418	2	N	-0-			18
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			18
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2355	2	N	7			25
						8	9							
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	38	1	2228	2	N	-0-			25
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	8	1	1971	2	N	-0-			25

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

10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	2	N	15			110
						17	9							
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	N	20			130
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	N	15			145
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10			155
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7			162
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			162

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

10	1333 N	838	-0-	-495	-0-	17	1	821	2	N	-0-			168
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-			168
12	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-			168
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-			168
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	2	N	-0-			168
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			168

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

10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	24	1	1083	2	N	7			40
						8	9							
11	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1049	2	6	9	N	5			45
12	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1051	2	3	9	N	3			48
01	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-			48
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			48
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			48

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

10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2374	2	N	-0-			53
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	19	1	2101	2	N	-0-			53
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			53
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	N	-0-			53
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	36	1	1718	2	N	-0-			53
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-			53

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

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
10	3100	N	3260	-0-	160	409	221	1	3037	2	N	2					75
							2	9									
11	3000	N	2892	-0-	-108	301	95	1	2797	2	N	-0-					75
12	2855	X	2554	-0-	-301	-0-	47	1	2507	2	N	-0-					75
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	92	1	2736	2	N	5					80
							6	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	N	-0-					80
*03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	N	-0-					80

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
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	774	2	9	9	N	8					130
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	768	2	6	9	N	5					135
12	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					135
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					137
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					137
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					137

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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	228	1	3068	2	N	7					165
							8	9									
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	92	1	2915	2	N	5					170
							6	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	50	1	3069	2	N	-0-					170
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2937	2	N	5					175
							6	9									
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	5					180
							6	9									
*03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	6	119	1			67
							7	9									

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
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	5					142
							6	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	21	1	2850	2	N	13					155
							14	9									
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5					160
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	20	1	2917	2	N	5					165
							6	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	2	N	-0-					165
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	2	N	18	36	1			147
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	921	-0-	-443	-0-	12	1	909	2	N	-0-					163
11	1050	N	707	-0-	-343	-0-	705	2	2	9	N	2					165
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					165
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					165
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					165
03	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					165

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	151	1	6710	2	N	-0-					-0-
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	261	1	5968	2	N	-0-					-0-
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	229	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	480	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	459	1	5610	2	N	-0-					-0-
*03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	446	1	5973	2	N	-0-					-0-

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

10	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	190	1	2435	2	N	-0-					110
11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	86	1	2354	2	N	-0-					110
12	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	52	1	2413	2	N	2					112
							2	9									
01	2976	X	1158	-0-	-1818	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					112
02	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	112	1	2267	2	N	-0-					112
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	73	1	2027	2	N	-0-					112

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

10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	245	1	3661	2	N	-0-					95
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	96	1	3434	2	N	2					97
							2	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	40	1	3130	2	N	3					100
							3	9									
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3783	2	N	5					105
							6	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3037	2	N	3					108
							3	9									
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	88	1	3273	2	N	-0-					108

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

10	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	235	1	2152	2	N	-0-					77
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	194	1	3041	2	N	-0-					77
12	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	167	1	3474	2	N	-0-					77
01	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	202	1	3188	2	N	-0-					77
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	192	1	2502	2	N	-0-					77
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	205	1	3270	2	N	-0-					77

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

10	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	180	1	2294	2	N	-0-					75
11	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	89	1	2230	2	N	-0-					75
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	49	1	1987	2	N	-0-					75
01	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	92	1	2338	2	N	20					95
							22	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2165	2	N	10					105
							11	9									
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2354	2	N	7					112
							8	9									

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

10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	261	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	144	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	305	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	198	1	1345	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	296	1	3255	2	N	5			115
							6	9							
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	5			120
							6	9							
12	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	114	1	3039	2	N	10			130
							11	9							
01	3627	X	2854	-0-	-773	-0-	143	1	2708	2	N	3			133
							3	9							
02	3500	X	3451	-0-	-49	-0-	213	1	3238	2	N	-0-			133
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	204	1	3925	2	N	-0-			133

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

10	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	235	1	2386	2	N	-0-			22
11	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	129	1	2357	2	N	-0-			22
12	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	97	1	2474	2	N	-0-			22
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	130	1	2375	2	N	-0-			22
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	2	N	-0-			22
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	131	1	2422	2	N	-0-			22

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

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	816	2	N	8			140
							9	9							
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10			150
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			150
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			150
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			150
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2			152

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

10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	197	1	3585	2	N	13			35
							14	9							
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3245	2	11	9	N	10			45
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3566	2	11	9	N	10			55
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	179	1	3707	2	N	15			70
							17	9							
02	3416	X	3203	-0-	-213	-0-	280	1	2917	2	N	5			75
							6	9							
03	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	263	1	3211	2	N	25			100
							28	9							

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

10	930	N	861	-0-	-69	-0-	844	2	17	9	N	15			60
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	831	2	22	9	N	20			80
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	841	2	11	9	N	10			90
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5			95
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	563	2	6	9	N	5			100
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	669	2	3	9	N	3			103

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	116	1	2159	2	N	11					180
							12	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2057	2	N	10					190
							11	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2014	2	N	5					195
							6	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	N	2					197
							2	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1948	2	N	6					203
							7	9									
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	2	N	7					210
							8	9									

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

10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	45	1	1389	2	N	-0-					70
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	5	1	1290	2	N	-0-					70
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					70
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	2	N	-0-					70
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	N	5					75
							6	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	4	1	1266	2	N	-0-					75

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

10	4123	X	2813	-0-	-1310	-0-	131	1	2682	2	N	-0-					110
11	3990	X	2820	-0-	-1170	-0-	2818	2	2	9	N	2					112
12	4123	X	3373	-0-	-750	-0-	3373	2			N	-0-					112
01	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	3146	2			N	-0-					112
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	9	1	2844	2	N	-0-					112
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					112

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

10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					133
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-					133
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	2	N	-0-					133
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	69	1	1640	2	N	-0-					133
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					133
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					133

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

10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	132	1	1491	2	N	-0-					88
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	77	1	1532	2	N	-0-					88
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					88
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1648	2	N	2					90
							2	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					90
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					90

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

10	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	455	1	4146	2	N	-0-					125
11	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	258	1	4149	2	N	-0-					125
12	4836	X	3001	-0-	-1835	-0-	134	1	2867	2	N	-0-					125
01	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	268	1	4331	2	N	-0-					125
02	4032	X	3030	-0-	-1002	-0-	212	1	2818	2	N	-0-					125
03	4464	X	2393	-0-	-2071	-0-	138	1	2255	2	N	-0-					125

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

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 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
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	N	-0-			78
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	99	1	1660	2	N	-0-			78
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	77	1	1760	2	N	-0-			78
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	N	-0-			78
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1873	2	N	-0-			78
03	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	58	1	997	2	N	-0-			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	14186	-0-	-1562	-0-	122	1	14064	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	14148	-0-	-1062	-0-	419	1	13729	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	13770	-0-	-1451	-0-	294	1	13476	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	14222	-0-	-720	-0-	886	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12678	-0-	-566	-0-	809	1	11869	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	13978	-0-	-654	-0-	804	1	13174	2	N	-0-			-0-

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
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	900	1	8668	2	N	-0-			65
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	506	1	8628	2	N	-0-			65
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	388	1	9012	2	N	-0-			65
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	500	1	8569	2	N	-0-			65
02	8624	X	7947	-0-	-677	-0-	530	1	7417	2	N	-0-			65
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	480	1	8299	2	N	10			75
							11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	240	1	2421	2	N	-0-			-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	213	1	3548	2	N	-0-			-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	199	1	4485	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2396	-0-	-983	-0-	135	1	2261	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1743	-0-	-1225	-0-	118	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	164	1	2778	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	200	1	2055	2	N	5			40
							6	9							
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	N	8			48
							9	9							
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	2	N	4			52
							4	9							
01	3100	N	3271	-0-	171	171	157	1	3111	2	N	3			55
							3	9							
02	2800	N	5201	-0-	2401	2572	311	1	4887	2	N	3			58
							3	9							
*03	3100	N	5326	-0-	2226	4798	254	1	5064	2	N	7			65
							8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	654	-0-	-493	-0-	50	1	604	2	N	-0-					141
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					141
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	73	1	2704	2	N	-0-					141
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2672	2	N	9					150
							10	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	5					155
							6	9									
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	5	80	1			80
							6	9									

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

10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	231	1	2784	2	N	-0-					124
11	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	94	1	2674	2	N	-0-					124
12	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	46	1	2321	2	N	-0-					124
01	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	86	1	2456	2	N	-0-					124
02	3080	X	3040	-0-	-40	-0-	138	1	2902	2	N	-0-					124
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	108	1	3141	2	N	4					128
							4	9									

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

10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	153	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	92	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	2	N	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2224	2	N	-0-					-0-

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

10	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	389	1	3439	2	N	-0-					45
11	4140	X	3034	-0-	-1106	-0-	184	1	2850	2	N	-0-					45
12	3627	X	3009	-0-	-618	-0-	140	1	2869	2	N	-0-					45
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	208	1	3243	2	N	-0-					45
02	3416	X	2953	-0-	-463	-0-	212	1	2741	2	N	-0-					45
03	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	188	1	2953	2	N	-0-					45

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

10	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	283	1	2577	2	N	-0-					50
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	173	1	2523	2	N	-0-					50
12	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	134	1	2536	2	N	-0-					50
01	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	134	1	1961	2	N	-0-					50
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	N	-0-					50
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2677	2	N	-0-					50

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

10	1860	N	988	-0-	-872	-0-	79	1	909	2	N	-0-					142
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	76	1	1563	2	N	-0-					142
12	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	34	1	1037	2	N	-0-					142
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-					142
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	2	N	-0-					142
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004 X	13664	-0-	-1340	-0-	418	1	13246	2	N	-0-					-0-
11	14520 X	13557	-0-	-963	-0-	316	1	13241	2	N	-0-					-0-
12	14756 X	12027	-0-	-2729	-0-	180	1	11847	2	N	-0-					-0-
01	14756 X	13164	-0-	-1592	-0-	740	1	12424	2	N	-0-					-0-
02	12656 X	12228	-0-	-428	-0-	705	1	11523	2	N	-0-					-0-
03	14012 X	13665	-0-	-347	-0-	702	1	12963	2	N	-0-					-0-

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

10	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	116	1	1236	2	N	-0-					5
11	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1251	1	58	2	N	-0-					5
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1248	1	59	2	N	-0-					5
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	N	-0-					5
02	1232 N	1160	-0-	-72	-0-	67	1	1090	2	N	3					8
						3	9									
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	N	2					10
						2	9									

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

10	3100 N	3272	-0-	172	172	102	1	3140	2	N	27					150
						30	9									
11	3186 X	3014	-0-	-172	-0-	2981	2	33	9	N	30					180
12	3100 X	1267	-0-	-1833	-0-	1234	2	33	9	N	30					210
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2912	2	39	9	N	35					245
02	2800 X	2718	-0-	-82	-0-	2662	2	56	9	N	51	191	1			105
03	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2878	2	33	9	N	30					135

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

10	13330 X	12449	-0-	-881	-0-	119	1	12330	2	N	-0-					-0-
11	12900 X	11249	-0-	-1651	-0-	341	1	10908	2	N	-0-					-0-
12	12586 X	11318	-0-	-1268	-0-	249	1	11069	2	N	-0-					-0-
01	12462 X	10951	-0-	-1511	-0-	689	1	10262	2	N	-0-					-0-
02	11256 X	10245	-0-	-1011	-0-	660	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	12462 X	11193	-0-	-1269	-0-	651	1	10542	2	N	-0-					-0-

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

10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	123	1	3154	2	N	142	192	1			160
						156	9									
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3225	2	150	9	N	136	196	1			100
12	3100 X	2892	-0-	-208	-0-	2820	2	72	9	N	65					165
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3159	2	204	9	N	185					350
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2840	2	105	9	N	95	185	1			260
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3147	2	123	9	N	112	172	1			200

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	566	1	5050	2	N	-0-			42
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	423	1	6045	2	N	-0-			42
12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	418	1	7714	2	N	-0-			42
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	476	1	6839	2	N	-0-			42
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	494	1	5963	2	N	-0-			42
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	418	1	6062	2	N	-0-			42

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

10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	525	1	4601	2	Y	-0-			8
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	297	1	4109	2	Y	-0-			8
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	249	1	4411	2	Y	-0-			8
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	287	1	3986	2	Y	-0-			8
02	4508	X	3524	-0-	-984	-0-	277	1	3247	2	Y	-0-			8
03	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	258	1	3619	2	Y	-0-			8

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

10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	175	1	1525	2	N	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	126	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	138	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	145	1	1657	2	N	-0-			-0-

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

10	13702	X	13076	-0-	-626	-0-	216	1	12860	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	12545	-0-	-415	-0-	323	1	12222	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11814	-0-	-1578	-0-	371	1	11443	2	N	-0-			-0-
01	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	1126	1	15783	2	N	-0-			-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	960	1	13148	2	N	-0-			-0-
*03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	949	1	14402	2	N	-0-			-0-

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

10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	379	1	3590	2	N	-0-			-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	196	1	3944	2	N	-0-			-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	260	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	259	1	3311	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	235	1	3654	2	N	-0-			-0-

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

10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	173	1	1493	2	N	2			7
							2	9							
11	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1676	1	76	2	N	-0-			7
12	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	1601	1	73	2	N	-0-			7
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-			7
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	182	1	1903	2	N	-0-			7
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	-0-			7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	426	1	4425	2	N	-0-					154
11	4950	X	4822	-0-	-128	-0-	262	1	4560	2	N	-0-					154
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	190	1	4540	2	N	-0-					154
01	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	267	1	4692	2	N	-0-					154
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	2	N	-0-					154
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	320	1	5671	2	N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	411	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	284	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	237	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	278	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	321	1	3742	2	N	-0-					-0-
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	293	1	4088	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	3829	-0-	-3301	-0-	374	1	3455	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	229	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	190	1	3754	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4159	-0-	-956	-0-	257	1	3902	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	282	1	3559	2	N	-0-					-0-
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	196	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	110	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	2	N	-0-					-0-
*03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	N	-0-					-0-

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
10	25947	X	22141	-0-	-3806	-0-	782	1	21359	2	N	-0-					-0-
11	23640	X	20565	-0-	-3075	-0-	497	1	20068	2	N	-0-					-0-
12	23467	X	20365	-0-	-3102	-0-	323	1	20042	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	19873	-0-	-2912	-0-	1133	1	18740	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	19327	-0-	-497	-0-	1131	1	18196	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	20589	-0-	-1359	-0-	1075	1	19514	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	219	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30	-0-	149	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	138	1	1970	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5428	-0-	-90	-0-	490	1	4938	2	N	-0-					35
11	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	300	1	5094	2	N	-0-					35
12	5673	X	5321	-0-	-352	-0-	221	1	5100	2	N	-0-					35
01	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	291	1	4974	2	N	-0-					35
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	332	1	4632	2	N	-0-					35
03	5363	X	5260	-0-	-103	-0-	288	1	4972	2	N	-0-					35

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

10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	218	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	150	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	113	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	136	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	-0-					-0-
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	-0-					35
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2297	2	N	-0-					35
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	95	1	2411	2	N	-0-					35
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	130	1	2380	2	N	-0-					35
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	140	1	2067	2	N	-0-					35
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					35

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

10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	518	1	4627	2	N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	317	1	4421	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4652	-0-	-153	-0-	246	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	280	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	319	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4067	-0-	-1079	-0-	258	1	3809	2	N	-0-					-0-

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

10	2077	X	696	-0-	-1381	-0-	63	1	633	2	N	-0-					-0-
11	990	X	162	-0-	-828	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
01	682	N	56	-0-	-626	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2201	X	1689	-0-	-512	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	85	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	116	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	92	1	1339	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	27	1	267	2	N	-0-			-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	N	-0-			-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
02	308	N	43	-0-	-265	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	979	1	8815	2	N	-0-			-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	751	1	10285	2	N	-0-			-0-
12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	579	1	10118	2	N	-0-			-0-
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	727	1	10002	2	N	-0-			-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	748	1	8693	2	N	-0-			-0-
*03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	685	1	9488	2	N	-0-			-0-

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

10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	383	1	3394	2	N	-0-			-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	217	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	207	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	258	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	247	1	2936	2	N	-0-			-0-
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	2437	2	N	-0-			-0-

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

10	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	260	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2750	-0-	-760	-0-	177	1	2573	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	151	1	2852	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	190	1	2781	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2465	-0-	-1147	-0-	186	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	161	1	2383	2	N	-0-			-0-

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

10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-			45
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			45
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			45
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			45
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			45
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					45
11	780	N	423	-0-	-357	-0-	423	2			N	-0-					45
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
01	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	2			N	-0-					45
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	986	-0-	-2654	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					26
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					26
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					15
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					15
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					15
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					15

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
10	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-					155
11	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3756	2			N	-0-					155
12	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					155
01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3731	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	2			N	-0-					155
03	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3818	2	1	9	N	1	1	8			155

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
10	2460	X	826	-0-	-1634	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			252
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					252
01	1643	X	1481	-0-	-162	-0-	1473	2	8	9	N	7	7	8			252
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	1	1	8			252
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	8			252

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
10	8835	X	8477	-0-	-358	-0-	8475	2	2	9	N	2	2	8			35
11	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	7749	2	1	9	N	1	1	8			35
12	8525	X	8385	-0-	-140	-0-	8382	2	3	9	N	3	1	8			37
01	8525	X	7807	-0-	-718	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			37
02	7700	X	7094	-0-	-606	-0-	7094	2			N	-0-					37
03	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7777	2	2	9	N	2	2	8			37

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			60
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1082	2	4	9	N	4	1	8			63
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	827	2	2	9	N	2					65
01	961	N	678	-0-	-283	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			65
02	1008	N	382	-0-	-626	-0-	382	2			N	-0-					65
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					65

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

10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			103
11	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	6368	2	3	9	N	3	3	8			103
12	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6475	2	1	9	N	1	1	8			103
01	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8			103
02	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5680	2	1	9	N	1	1	8			103
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6305	2	4	9	N	4	4	8			103

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

10	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4030	2			N	-0-					153
11	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4087	2			N	-0-					153
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					153
01	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			153
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					153
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4461	2	12	9	N	11	1	8			163

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

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			58
11	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					58
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					58
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					58
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					58
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			58

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

10	8866	X	7358	-0-	-1508	-0-	7358	2			N	-0-					22
11	7650	X	7494	-0-	-156	-0-	7494	2			N	-0-					22
12	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	2			N	-0-					22
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9262	2	3	9	N	3	3	8			22
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					22
03	7750	X	7143	-0-	-607	-0-	7142	2	1	9	N	1	1	8			22

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

10	5177	X	3938	-0-	-1239	-0-	3934	2	4	9	N	4	4	8			195
11	4380	X	3417	-0-	-963	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			195
12	4712	X	3454	-0-	-1258	-0-	3451	2	3	9	N	3	3	8			195
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5190	2	9	9	N	8	5	8			198
02	4256	X	3685	-0-	-571	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			198
*03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	N	3	3	8			198

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 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
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			57
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	N	2	2	8			57
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					57
01	4588	X	3526	-0-	-1062	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8			57
02	4340	X	2255	-0-	-2085	-0-	2255	2			N	-0-					57
03	4805	X	3378	-0-	-1427	-0-	3377	2	1	9	N	1	1	8			57

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

10	6944	X	5936	-0-	-1008	-0-	5936	2			N	-0-					60
11	6840	X	6723	-0-	-117	-0-	6723	2			N	-0-					60
12	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					60
01	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6080	2	1	9	N	1	1	8			60
02	6272	X	5213	-0-	-1059	-0-	5213	2			N	-0-					60
03	6944	X	5375	-0-	-1569	-0-	5374	2	1	9	N	1	1	8			60

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

10	5549	X	3125	-0-	-2424	-0-	3123	2	2	9	N	2	2	8			54
11	4920	X	1849	-0-	-3071	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			54
12	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3945	2	1	9	N	1	1	8			54
01	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	8			54
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			54
03	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	3066	2	2	9	N	2	2	8			54

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

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					42
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					42
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					42
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					42
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					42

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

10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5324	-0-	-1248	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

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

10	8990	X	8539	-0-	-451	-0-	8539	2			N	-0-					47
11	8580	X	8309	-0-	-271	-0-	8308	2	1	9	N	1	1	8			47
12	8866	X	7962	-0-	-904	-0-	7962	2			N	-0-					47
01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	7729	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7756	X	5943	-0-	-1813	-0-	5943	2			N	-0-					47
03	8587	X	7261	-0-	-1326	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			47

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

10	128893	X	128893	-0-	-0-	-0-	128892	2	1	9	N	1	1	8			124
11	134322	X	134322	-0-	-0-	-0-	134321	2	1	9	N	1	1	8			124
12	130792	X	130792	-0-	-0-	-0-	130792	2			N	-0-					124
01	144351	X	144351	-0-	-0-	-0-	144350	2	1	9	N	1	1	8			124
02	127828	X	127828	-0-	-0-	-0-	127828	2			N	-0-					124
*03	196954	X	196954	-0-	-0-	-0-	196924	2	30	9	N	27	4	8			147

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	4785	2	1	9	N	1	1	8			41
11	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	4582	2	1	9	N	1	1	8			41
12	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-					41
01	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			41
02	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					41
03	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4126	2	1	9	N	1	1	8			41

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

10	7285	X	6907	-0-	-378	-0-	6906	2	1	9	N	1	1	8			236
11	6960	X	6577	-0-	-383	-0-	6576	2	1	9	N	1	1	8			236
12	7192	X	6402	-0-	-790	-0-	6402	2			N	-0-					236
01	6975	X	5975	-0-	-1000	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	8			236
02	6272	X	5390	-0-	-882	-0-	5390	2			N	-0-					236
03	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	5552	2	2	9	N	2					238

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

10	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					7
11	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-					7
12	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	2			N	-0-					7
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	2			N	-0-					7
02	3220	X	2658	-0-	-562	-0-	2658	2			N	-0-					7
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			7

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

10	7409	X	5313	-0-	-2096	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			55
11	7020	X	5701	-0-	-1319	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			55
12	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	5789	2	1	9	N	1	1	8			55
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2	2	8			55
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6423	2	17	9	N	15					70
03	5890	X	3743	-0-	-2147	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			70

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

10	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					12
11	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	2073	2			N	-0-					12
12	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					12
01	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					12
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1554	2			N	-0-					12
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					12

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

10	372	X	98	-0-	-274	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			23
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					23
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22	2	8			43
01	465	X	44	-0-	-421	-0-	43	2	1	9	N	1	1	8			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			43

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

10	13981	X	12502	-0-	-1479	-0-	12501	2	1	9	N	1	1	8			230
11	13110	X	11927	-0-	-1183	-0-	11915	2	12	9	N	11	1	8			240
12	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	11730	2			N	-0-					240
01	12648	X	11180	-0-	-1468	-0-	11179	2	1	9	N	1	1	8			240
02	11396	X	10058	-0-	-1338	-0-	10058	2			N	-0-					240
03	12493	X	11201	-0-	-1292	-0-	11200	2	1	9	N	1	1	8			240

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			95
11	2550	X	2361	-0-	-189	-0-	2360	2	1	9	N	1	1	8			95
12	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					95
01	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			95
02	2324	X	1070	-0-	-1254	-0-	1070	2			N	-0-					95
03	2511	X	1067	-0-	-1444	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			95

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

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					5
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					5
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					5
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					5
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

10	7936	X	5864	-0-	-2072	-0-	5863	2	1	9	N	1	1	8			53
11	7380	X	6144	-0-	-1236	-0-	6143	2	1	9	N	1	1	8			53
12	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	6713	2	1	9	N	1	1	8			53
01	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6295	2	2	9	N	2	2	8			53
02	6440	X	5574	-0-	-866	-0-	5574	2			N	-0-					53
03	6727	X	6065	-0-	-662	-0-	6063	2	2	9	N	2	2	8			53

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

10	127596	X	119153	-0-	-8443	-0-	119152	2	1	9	N	1	1	8			133
11	124646	X	124646	-0-	-0-	-0-	124645	2	1	9	N	1	1	8			133
12	145123	X	145123	-0-	-0-	-0-	145123	2			N	-0-					133
01	188828	X	188828	-0-	-0-	-0-	188827	2	1	9	N	1	1	8			133
02	151901	X	151901	-0-	-0-	-0-	151901	2			N	-0-					133
*03	184909	X	184909	-0-	-0-	-0-	184907	2	2	9	N	2	2	8			133

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

10	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	51741	2			N	-0-					145
11	50457	X	50457	-0-	-0-	-0-	50457	2			N	-0-					145
12	140279	X	140279	-0-	-0-	-0-	140256	2	23	9	N	21	1	8			165
01	266559	X	266559	-0-	-0-	-0-	266557	2	2	9	N	2	2	8			165
02	233728	X	233728	-0-	-0-	-0-	233728	2			N	-0-					165
*03	260952	X	260952	-0-	-0-	-0-	260929	2	23	9	N	21	1	8			185

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	8489	-0-	-2950	-0-	8488	2	1	9	N	1	1	8			47
11	8490	X	7368	-0-	-1122	-0-	7367	2	1	9	N	1	1	8			47
12	8773	X	5847	-0-	-2926	-0-	5847	2			N	-0-					47
01	8618	X	5130	-0-	-3488	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7672	X	5724	-0-	-1948	-0-	5724	2			N	-0-					47
03	8494	X	5358	-0-	-3136	-0-	5355	2	3	9	N	3	2	8			48

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

10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			20
11	3000	N	5889	-0-	2889	2889	5888	2	1	9	N	1	1	8			20
12	3100	N	4656	-0-	1556	4445	4656	2			N	-0-					20
01	7265	X	2820	-0-	-4445	-0-	2820	2			N	-0-					20
02	2800	X	2103	-0-	-697	-0-	2103	2			N	-0-					20
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					20

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

10	8711	X	6808	-0-	-1903	-0-	6807	2	1	9	N	1	1	8			10
11	7980	X	6452	-0-	-1528	-0-	6451	2	1	9	N	1	1	8			10
12	7564	X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	2			N	-0-					10
01	7502	X	5878	-0-	-1624	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8			10
02	6440	X	5205	-0-	-1235	-0-	5205	2			N	-0-					10
03	6820	X	5632	-0-	-1188	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8			10

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

10	200353	X	157130	-0-	-43223	-0-	157129	2	1	9	N	1	1	8			116
11	193890	X	137099	-0-	-56791	-0-	137099	2			N	-0-					116
12	200786	X	200786	-0-	-0-	-0-	200743	2	43	9	N	39					155
01	319318	X	319318	-0-	-0-	-0-	319316	2	2	9	N	2	2	8			155
02	291550	X	291550	-0-	-0-	-0-	291550	2			N	-0-					155
*03	328359	X	328359	-0-	-0-	-0-	328356	2	3	9	N	3	3	8			155

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

10	11718	X	6520	-0-	-5198	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6698	-0-	-2872	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6351	-0-	-2391	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6337	-0-	-1785	-0-	6336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6580	X	5199	-0-	-1381	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			6
11	3660	X	2553	-0-	-1107	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	8			6
12	3379	X	2052	-0-	-1327	-0-	2052	2			N	-0-					6
01	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2800	X	2056	-0-	-744	-0-	2056	2			N	-0-					6
03	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	2158	2			N	-0-					6

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

10	6851	X	2061	-0-	-4790	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1976	-0-	-4654	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	1627	-0-	-5224	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	597	-0-	-6254	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	738	-0-	-672	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	64	1	3028	2	Y	-0-					28
11	2910	X	1620	-0-	-1290	-0-	30	1	1589	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
12	2945	X	1130	-0-	-1815	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					28
01	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	44	1	2008	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	2800	X	2785	-0-	-15	-0-	64	1	2721	2	Y	-0-					28
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	32	1	1339	2	Y	-0-					28

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
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	85	1	4031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	74	1	3902	2	Y	-0-					25
12	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	75	1	3234	2	Y	-0-					25
01	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	87	1	3999	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	78	1	3328	2	Y	-0-					25
03	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	77	1	3184	2	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1271	-0-	-1364	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3753	-0-	653	1220	3753	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3097	-0-	297	1517	3097	2			N	-0-					-0-
*03	4286	X	2769	-0-	-1517	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2640	-0-	-660	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	2884	-0-	-681	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2468	-0-	-1097	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
*03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-

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

10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
11	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-			-0-
01	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
*03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-

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

10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
*03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

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

10	2976 X	1581	-0-	-1395	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	1488	-0-	-1392	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
02	2016 X	1260	-0-	-756	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
*03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

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

10	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2238	-0-	-738	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

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

10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-

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

10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
*03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3147	-0-	-232	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

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

10	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3034	-0-	-536	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	1862	-0-	-910	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

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

10	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-

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

10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	5712	-0-	-2778	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	6113	-0-	-2660	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	3716	-0-	-1548	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	3423	-0-	-2405	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

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

10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

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

10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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

10	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2853	-0-	-143	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2544	-0-	-773	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	949	-0-	-1531	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	324	-0-	-1916	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 129251 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10557 - 10662

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

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

10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
*03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-

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

10	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3851	-0-	-657	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2		N	-0-			-0-

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

10	8804 X	8166	-0-	-638	-0-	8166	2		N	-0-			-0-
11	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2		N	-0-			-0-
12	8463 X	7791	-0-	-672	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	6739	-0-	-1297	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	7966	-0-	-931	-0-	7966	2		N	-0-			-0-

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

10	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2		N	-0-			-0-
12	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		N	-0-			-0-
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
*03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		N	-0-			-0-

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

10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-			-0-
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
*03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	2506	-0-	-1183	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2469	-0-	-1101	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	1854	-0-	-1835	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

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

10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
11	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2		N	-0-			-0-
12	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2		N	-0-			-0-
01	18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	18225	2		N	-0-			-0-
02	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2		N	-0-			-0-
*03	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2		N	-0-			-0-

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

10	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2		N	-0-			-0-
11	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
12	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2		N	-0-			-0-
01	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2		N	-0-			-0-
02	10752 X	7045	-0-	-3707	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
03	11904 X	7798	-0-	-4106	-0-	7798	2		N	-0-			-0-

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

10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
*03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-			-0-

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

10	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4088	-0-	-112	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2		N	-0-			-0-

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

10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3316	-0-	316	316	3316	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3862	-0-	762	1078	3862	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3754	-0-	654	1732	3754	2		N	-0-			-0-
02	5005 X	3273	-0-	-1732	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
*03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-

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

10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7037 X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	4535	-0-	-2275	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3239	-0-	-933	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2		N	-0-			-0-

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

10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	1267	-0-	-996	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
*03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-

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

10	1953 N	850	-0-	-1103	-0-	850	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	13024	-0-	10024	10024	13024	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	26325	-0-	23225	33249	26325	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	15124	-0-	12024	45273	15124	2		N	-0-			-0-
02	59856 X	14583	-0-	-45273	-0-	14583	2		N	-0-			-0-
*03	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-			-0-

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

10	2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
11	2760 N	1239	-0-	-1521	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	609	-0-	-1561	-0-	609	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

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

10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
*03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-

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

10	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2		N	-0-			-0-
11	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2		N	-0-			-0-
12	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2		N	-0-			-0-
01	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
02	9296 X	8142	-0-	-1154	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
03	10292 X	8625	-0-	-1667	-0-	8625	2		N	-0-			-0-

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

10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-

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

10	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	975	-0-	-1195	-0-	975	2			N	-0-					-0-

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

10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	867	-0-	-590	-0-	867	2			N	-0-					-0-

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

10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

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

10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

10	8866	X	6402	-0-	-2464	-0-	186	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5980	-0-	-2060	-0-	174	1	5806	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	168	1	5593	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4680	-0-	-2512	-0-	136	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	136	1	4521	2	N	-0-					-0-
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	158	1	5253	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
*03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

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

10	4340	X	492	-0-	-3848	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
*03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

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

10	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4626	-0-	-946	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5105	-0-	-1064	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10956 - 13060

10	2914	X	1785	-0-	-1129	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	704	-0-	-1094	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	10835	-0-	7735	7735	10835	2			N	-0-					-0-

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

10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6980	-0-	-490	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5021	-0-	-2698	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5221	-0-	-1247	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3202	-0-	-3959	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

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

10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

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

10	2170	N	1629	-0-	-541	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1434	-0-	-366	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4798	-0-	1698	1698	4798	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4744	-0-	1644	3342	4744	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3429	-0-	629	3971	3429	2			N	-0-					-0-
*03	7479	X	3508	-0-	-3971	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5224	-0-	-86	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2616	-0-	-2778	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1140	-0-	-1492	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	322	-0-	-2592	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	16	1	532	2	N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-

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
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1990	-0-	-362	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4261	-0-	1161	1161	4261	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4910	-0-	1910	3071	4910	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5747	-0-	2647	5718	5747	2			N	-0-					-0-
01	9481	X	3763	-0-	-5718	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6490	-0-	-426	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6732	-0-	-1235	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
11	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	23344	2			N	-0-					-0-
12	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	12784	-0-	-9000	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	13411	-0-	-10707	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6513	-0-	3413	3413	6513	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4637	-0-	1837	5250	4637	2			N	-0-					-0-
*03	13609	X	8359	-0-	-5250	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9588	-0-	-2088	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10221	-0-	-2706	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

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

10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

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

10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

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

10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2657	-0-	-163	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2100	-0-	-532	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

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

10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

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

10	4650	X	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3526	-0-	-974	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

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

10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2460	-0-	-671	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	1991	-0-	-768	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	14837	-0-	12037	12037	14837	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	13458	-0-	10358	22395	13458	2			N	-0-					-0-

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

10	2263 N	1577	-0-	-686	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1185	-0-	-855	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

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

10	6789 X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5174	-0-	-826	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5229	-0-	-971	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	5223	-0-	-140	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

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

10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

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

10	6107 X	4888	-0-	-1219	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

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

10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					167
11	3690 X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					167
12	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-					167
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					167
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					167
03	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					167

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

10	7967 X	6563	-0-	-1404	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	7338	-0-	-372	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	7061	-0-	-906	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	7064	-0-	-500	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6038	-0-	-1557	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	5261	-0-	-1369	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5118	-0-	-462	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

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

10	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
01	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	8036 X	7132	-0-	-904	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	7542	-0-	-1355	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

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

10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	3929	-0-	-971	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

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

10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

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

10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

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

10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5978	-0-	-262	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

10	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1863	-0-	-153	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

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

10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

10	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

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

10	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8684	-0-	-306	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8323	-0-	-667	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8729	-0-	-323	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

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

10	1984	N	1454	-0-	-530	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1462	-0-	-548	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4535	-0-	1735	1735	4535	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3291	-0-	191	1926	3291	2			N	-0-					-0-

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

10	3100	N	8922	-0-	5822	14822	8922	2			N	-0-					-0-
11	22541	X	7719	-0-	-14822	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
*03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

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

10	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6361	-0-	-749	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

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

10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

10	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					80
11	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5746	2	44	9	N	40					120
12	6231	X	5580	-0-	-651	-0-	5580	2			N	-0-					120
01	6169	X	4410	-0-	-1759	-0-	4353	2	57	9	N	52	145	1			27
02	5348	X	4997	-0-	-351	-0-	4997	2			N	-0-					27
*03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					27

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

10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

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

10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6981	-0-	-521	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	4581	-0-	-2921	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

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

10	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5031	-0-	-22	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

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

10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7480	-0-	-2656	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10169	-0-	-1115	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

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

10	10850	X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	4182	-0-	-6318	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	5380	-0-	-5470	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4302	-0-	-5990	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1191	-0-	-3121	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1852	-0-	-1228	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

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

10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

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

10	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1344	-0-	-1356	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

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

10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1870	-0-	-920	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7409 X	6619	-0-	-790	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
11	7050 X	4467	-0-	-2583	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
12	7285 X	5050	-0-	-2235	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	4800	-0-	-1834	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	2350	-0-	-2242	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	2861	-0-	-2223	-0-	2861	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

10	4340 X	2515	-0-	-1825	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	2995	-0-	-1205	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3132	-0-	-1115	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
*03	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

10	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2		N	-0-			27
11	5130 X	4768	-0-	-362	-0-	4768	2		N	-0-			27
12	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2		N	-0-			27
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		N	-0-			27
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			27
*03	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-			27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

10	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
*03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

10	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
*03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

10	16554	X	11165	-0-	-5389	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13166	-0-	-2854	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	13456	-0-	-2602	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10721	-0-	-5058	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10199	-0-	-1841	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*03	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

10	6479	X	4629	-0-	-1850	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1906	-0-	-4364	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	1889	-0-	-4590	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2082	-0-	-4397	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	728	N	541	-0-	-187	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	800	-0-	-250	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

10	2232	N	963	-0-	-1269	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1376	-0-	-515	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	136	-0-	-2440	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	27	-0-	-1337	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	756	N	228	-0-	-528	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2006	-0-	-567	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1712	-0-	-444	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

10	2821	N	2257	-0-	-564	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1294	-0-	-1076	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6457	-0-	-1131	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1329	-0-	-967	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

10	2201	X	1714	-0-	-487	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	360	-0-	-1128	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

10	4619	X	3494	-0-	-1125	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2701	-0-	-1889	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3293	-0-	-1450	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

10	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5610	-0-	-3090	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7168	-0-	-1667	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

10	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4471	-0-	-1997	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6183	-0-	-978	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

10	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	1966	-0-	-638	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1805	-0-	-575	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4786	-0-	1686	1686	4786	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3425	-0-	-607	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

10	7192	X	2292	-0-	-4900	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2131	-0-	-2669	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1695	-0-	-3265	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2140	-0-	-681	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	1435	-0-	-785	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9574	-0-	6474	6474	9574	2			N	-0-					-0-
01	14288	X	7814	-0-	-6474	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4413	-0-	-1439	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	1638	-0-	-4841	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

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
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2331	-0-	-645	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

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

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5270	X	4671	-0-	-599	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4309	-0-	-791	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3469	-0-	-563	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3018	-0-	-1446	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6695	-0-	3595	14364	6695	2			N	-0-					-0-
11	19069	X	4705	-0-	-14364	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

10	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
01	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
*03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

10	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6825	-0-	-1125	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6612	-0-	-1603	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5648	-0-	-1100	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5958	-0-	-1513	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

10	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7254	-0-	-1146	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7229	-0-	-1451	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7101	-0-	-1114	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4005	-0-	-2799	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

10	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	3221	2			N	-0-					81
11	3840	X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2			N	-0-					81
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					81
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					81
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6768	2	123	9	N	112	166	1			27
*03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6545	-0-	-505	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5565	-0-	-539	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
*03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

10	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2431	-0-	-61	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

10	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	526	-0-	-1272	-0-	526	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

10	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4558	-0-	-230	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	1410	-0-	-1504	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1973	-0-	-519	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

10	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

10	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6232	-0-	-152	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

10	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1537	-0-	-1313	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1763	-0-	-897	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

10	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

10	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	526	-0-	-1179	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4425	-0-	-1365	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3423	-0-	-2560	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2680	-0-	-3303	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4801	-0-	-4	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	1530	-0-	-950	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	916	-0-	-764	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

10	2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

10	6138 X	5560	-0-	-578	-0-	5560	2			N	-0-					80
11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					80
12	6138 X	6091	-0-	-47	-0-	6091	2			N	-0-					80
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					80
02	8260 X	5966	-0-	-2294	-0-	5966	2			N	-0-					80
03	9145 X	3519	-0-	-5626	-0-	3519	2			N	-0-					80

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

10	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1828	-0-	-1082	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	1723	-0-	-881	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

10	2108 N	1773	-0-	-335	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1694	-0-	-476	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

10	6696 X	6191	-0-	-505	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	5476	-0-	-1220	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	5862	-0-	-834	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	4856	-0-	-632	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	4121	-0-	-1955	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	1997	-0-	-1753	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

10	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3816	-0-	-774	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3870	-0-	-997	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3476	-0-	-24	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
*03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

10	3224 X	1007	-0-	-2217	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2196	-0-	-935	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2996	-0-	-1008	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

10	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5250	-0-	-90	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5319	-0-	-292	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	5335	-0-	-276	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4816	-0-	-84	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

10	6479 X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	4030	-0-	-2240	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
*03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2506	-0-	-14	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

10	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
*03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2829	-0-	-923	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2702	-0-	-1452	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10872 - 11888

10	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2184	-0-	-168	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

10	3100	N	4557	-0-	1457	1457	4557	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2492	-0-	-508	949	2492	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2532	-0-	-568	381	2532	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

10	2790	X	1125	-0-	-1665	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6386	-0-	3586	3586	6386	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6662	-0-	3562	7148	6662	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

10	2852	X	1340	-0-	-1512	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1310	-0-	-640	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4312	-0-	-648	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3646	-0-	-722	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

10	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5432	-0-	-988	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5029	-0-	-1388	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4749	-0-	-179	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4712	-0-	-744	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

10	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

10	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6014	-0-	-226	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5221	-0-	-379	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

10	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
*03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	4774	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	3008	-0-	-2665	-0-	3008	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	3327	-0-	-2346	-0-	3327	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3683	-0-	-13	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3305	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

10	10881 X	9816	-0-	-1065	-0-	9816	2	N	-0-			-0-
11	10530 X	9175	-0-	-1355	-0-	9175	2	N	-0-			-0-
12	9207 X	9143	-0-	-64	-0-	9143	2	N	-0-			-0-
01	9827 X	7239	-0-	-2588	-0-	7239	2	N	-0-			-0-
02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2	N	-0-			-0-
*03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

10	6727 X	3818	-0-	-2909	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	4205	-0-	-1525	-0-	4205	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4290	-0-	-794	-0-	4290	2	N	-0-			-0-
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2	N	-0-			-0-
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-			-0-
*03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2	N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-			-0-
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2532	-0-	-506	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2346	-0-	-398	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

10	9269 X	6768	-0-	-2501	-0-	6768	2	N	-0-			-0-
11	8970 X	7170	-0-	-1800	-0-	7170	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	7406	-0-	-1150	-0-	7406	2	N	-0-			-0-
01	8556 X	6731	-0-	-1825	-0-	6731	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2	N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

10	2325 X	1998	-0-	-327	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	1871	-0-	-169	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	2044	-0-	-64	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2	N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334

10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2	N	-0-			-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

10	8308	X	6586	-0-	-1722	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6076	-0-	-1844	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4803	-0-	-3133	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3744	-0-	-3758	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3020	-0-	-3366	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4082	-0-	-388	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	510	-0-	-947	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2304	-0-	-796	162	2304	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3243	-0-	243	405	3243	2		N	-0-			-0-
12	3102 X	2697	-0-	-405	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	1697	-0-	-823	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3866	-0-	-4	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3318	-0-	-294	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
12	5859 X	3556	-0-	-2303	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5063	-0-	-796	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
02	5712 X	3903	-0-	-1809	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	4058	-0-	-2266	-0-	4058	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

10	3007 X	1127	-0-	-1880	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-
01	4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
*03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

10	7192 X	6273	-0-	-919	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
11	6960 X	4373	-0-	-2587	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	4306	-0-	-2452	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	4852	-0-	-1410	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	4106	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
*03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

10	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2283	-0-	-433	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1854	-0-	-1056	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

10	5735 X	1971	-0-	-3764	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	1628	-0-	-3922	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

10	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

10	6882 X	4954	-0-	-1928	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	4819	-0-	-1621	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6162	-0-	-968	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5435	-0-	2335	10703	5435	2			N	-0-					-0-
11	16108	X	5405	-0-	-10703	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

10	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2007	-0-	-1744	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1719	-0-	-1305	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

10	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3637	-0-	-593	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2654	-0-	-1469	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4827	-0-	-3633	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7748	-0-	-994	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5543	-0-	-3199	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3934	-0-	-630	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	616	-0-	-1399	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	620	X	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

10	2356	X	1142	-0-	-1214	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1752	-0-	-528	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1600	-0-	-756	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3940	-0-	-1144	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3036	-0-	-1080	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

10	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3300	-0-	-760	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

10	8246	X	6821	-0-	-1425	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6571	-0-	-779	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7516	-0-	-79	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5185	-0-	-2410	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	1990	-0-	-4170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

10	18538	X	13510	-0-	-5028	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	12653	-0-	-5287	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
01	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
*03	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5976	-0-	-114	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4570	-0-	-1030	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

10	9207	X	7853	-0-	-1354	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	5989	-0-	-2921	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6776	-0-	-1749	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6690	-0-	-1835	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

10	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4112	-0-	-396	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

10	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5548	-0-	-602	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4918	-0-	-262	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

10	14477	X	11186	-0-	-3291	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10893	-0-	-2487	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11602	-0-	-1356	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9420	-0-	-1988	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5603	-0-	-4701	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6074	-0-	-5334	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6588	-0-	-2154	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4508	-0-	-2812	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	3653	-0-	-5089	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	3937	-0-	-4805	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3913	-0-	-203	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25110	X	8019	-0-	-17091	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	5022	-0-	-19278	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	7639	-0-	-17471	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	2438	-0-	-22672	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
*03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

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
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	837	-0-	-753	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	806	N	222	-0-	-584	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	784	N	202	-0-	-582	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7267	-0-	-297	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7070	-0-	-250	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6485	-0-	-769	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4799	-0-	-1725	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3506	-0-	-3717	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

10	8246	X	7266	-0-	-980	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7394	-0-	-256	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7661	-0-	-151	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6590	-0-	-410	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	9884	X	118	-0-	-9766	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

10	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

10	10633	X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	6125	-0-	-3475	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7602	-0-	-1481	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	5961	-0-	-3122	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4523	-0-	-797	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269 X	8120	-0-	-1149	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	7584	-0-	-906	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	8401 X	5319	-0-	-3082	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	6926	-0-	-158	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7843 X	7157	-0-	-686	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

10	9796 X	8536	-0-	-1260	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	9480 X	8198	-0-	-1282	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	8804 X	7997	-0-	-807	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

10	6541 X	6341	-0-	-200	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6541 X	6125	-0-	-416	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5030	-0-	-1480	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	6023	-0-	-146	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

10	6293 X	5586	-0-	-707	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5248	-0-	-842	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5243	-0-	-1050	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	4409	-0-	-491	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

10	9579 X	8635	-0-	-944	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	8068	-0-	-1202	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	9393 X	8435	-0-	-958	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	8374	-0-	-709	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	7086	-0-	-446	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7913	-0-	-426	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

10	9982 X	9238	-0-	-744	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	9660 X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9579 X	8153	-0-	-1426	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	7672 X	6555	-0-	-1117	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

10	9765 X	9037	-0-	-728	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	9450 X	8739	-0-	-711	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
12	9765 X	8980	-0-	-785	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	6897	-0-	-1223	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	8557	-0-	-433	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	8956	-0-	-2390	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7544	-0-	-3213	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8996	-0-	-1389	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	9173	-0-	-11	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9483	-0-	-685	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

10	4185	X	3399	-0-	-786	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

10	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2427	-0-	-243	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

10	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1708	-0-	-741	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

10	9145	X	4649	-0-	-4496	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9909	-0-	-255	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
*03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571 X	9742	-0-	-829	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
11	10110 X	8752	-0-	-1358	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	10168 X	8731	-0-	-1437	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	9920 X	8506	-0-	-1414	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8176 X	7905	-0-	-271	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9052 X	7990	-0-	-1062	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

10	12090 X	8493	-0-	-3597	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	13530 X	11896	-0-	-1634	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13981 X	10766	-0-	-3215	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	13981 X	8511	-0-	-5470	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	11116 X	7407	-0-	-3709	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	12307 X	10333	-0-	-1974	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

10	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2049	-0-	-338	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1791	-0-	-337	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

10	11222 X	5357	-0-	-5865	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	10170 X	4536	-0-	-5634	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6152	-0-	-1102	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
*03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	9954	-0-	-6370	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	7357	-0-	-10716	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

10	3100	N	3932	-0-	832	832	3932	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	15315	-0-	12315	13147	15315	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	12381	-0-	9281	22428	12381	2			N	-0-					-0-
01	26051	X	3623	-0-	-22428	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*03	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

10	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3345	-0-	-735	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

10	8246	X	7268	-0-	-978	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6724	-0-	-1256	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6640	-0-	-800	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5782	-0-	-406	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

10	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2924	-0-	-641	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

10	8556	X	8307	-0-	-249	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7662	-0-	-558	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7795	-0-	-699	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7204	-0-	-1104	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6808	-0-	-360	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7859	-0-	-77	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1924	-0-	-356	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	133	-0-	-2223	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5460	-0-	-3034	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8428	-0-	-2828	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8560	-0-	-3902	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6968	-0-	-256	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

10	10168	X	7120	-0-	-3048	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8605	-0-	-1415	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	3994	-0-	-6453	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8342	-0-	-245	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8528	-0-	-622	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8613	-0-	-625	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7507	-0-	-445	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2830	-0-	-558	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2930	-0-	-821	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

10	17636	X	9144	-0-	-8492	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	30094	-0-	-3116	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	30026	-0-	-4291	-0-	30026	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	18390	-0-	-15927	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	9369	-0-	-18155	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	9057	-0-	-21416	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

10	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3922	-0-	-1100	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4109	-0-	-203	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

10	4774	X	3751	-0-	-1023	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

10	8215	X	7600	-0-	-615	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7176	-0-	-684	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7271	-0-	-665	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6465	-0-	-255	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

10	11501	X	10296	-0-	-1205	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9848	-0-	-1282	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10532	-0-	-721	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10281	-0-	-662	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7971	-0-	-1325	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

10	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	759	-0-	-651	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

10	12059	X	9852	-0-	-2207	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	8465	-0-	-2665	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8009	-0-	-3523	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	8611	-0-	-2921	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7764	-0-	-412	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7303	-0-	-1749	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

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

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2657	-0-	-536	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2354	-0-	-839	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2323	-0-	-225	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1908 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

10	15748 X	6952	-0-	-8796	-0-	6952 2		N	-0-			-0-
11	13770 X	5823	-0-	-7947	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
12	14229 X	5881	-0-	-8348	-0-	5881 2		N	-0-			-0-
01	13361 X	4885	-0-	-8476	-0-	4885 2		N	-0-			-0-
02	5348 X	1651	-0-	-3697	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
*03	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16477 2		N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	14214 2		N	-0-			-0-
*03	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2		N	-0-			-0-
11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139 2		N	-0-			-0-
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282 2		N	-0-			-0-
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6468	-0-	-1008	-0-	6468 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7230	-0-	-1047	-0-	7230 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		N	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
01	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524 2		N	-0-			-0-
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2		N	-0-			-0-
*03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

10	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2135	-0-	-903	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1912	-0-	-1126	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1560	-0-	-1184	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1650	-0-	-923	-0-	1650 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

10	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090 2		N	-0-			-0-
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 2		N	-0-			-0-
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2		N	-0-			-0-
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 2		N	-0-			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
*03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
*03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

10	15252	X	9084	-0-	-6168	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13067	-0-	-1423	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14419	-0-	-430	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
*03	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

10	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13080	-0-	-1320	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12098	-0-	-1852	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11333	-0-	-763	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11981	-0-	-1411	-0-	11981	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

10	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6219	-0-	-1341	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6470	-0-	-722	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5928	-0-	-8	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

10	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4040	-0-	-76	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

10	8153 X	6492	-0-	-1661	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7890 X	6545	-0-	-1345	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	8153 X	6473	-0-	-1680	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	5034	-0-	-510	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

10	5859 X	5150	-0-	-709	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
01	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5388	-0-	-772	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	5941	-0-	-1282	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

10	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2555	-0-	-553	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

10	7037 X	5914	-0-	-1123	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	5570	-0-	-760	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5669	-0-	-562	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	5090	-0-	-90	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
*03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

10	6045 X	5820	-0-	-225	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5574	-0-	-276	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4370	-0-	-1396	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

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

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	19036	-0-	-2013	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	15324	-0-	-5046	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	19493	-0-	-812	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17513	-0-	-1521	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
02	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
*03	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

10	5549	X	5052	-0-	-497	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4303	-0-	-177	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

10	8246	X	7347	-0-	-899	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6708	-0-	-1062	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6814	-0-	-998	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9564	-0-	-796	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10506	-0-	-964	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

10	7254	X	6590	-0-	-664	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5073	-0-	-1947	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

10	63426	X	53731	-0-	-9695	-0-	53731	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	46921	-0-	-14459	-0-	46921	2			N	-0-					-0-
12	58993	X	44661	-0-	-14332	-0-	44661	2			N	-0-					-0-
01	57722	X	44529	-0-	-13193	-0-	44529	2			N	-0-					-0-
02	43344	X	39970	-0-	-3374	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	37891	-0-	-10097	-0-	37891	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4381	-0-	-809	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3917	-0-	-171	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771 X	13729	-0-	-3042	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	14790 X	12523	-0-	-2267	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
12	15500 X	14013	-0-	-1487	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
01	15500 X	13397	-0-	-2103	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	12338 X	12205	-0-	-133	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

10	8835 X	8146	-0-	-689	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	7525	-0-	-1025	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	8556 X	6861	-0-	-1695	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	6719	-0-	-1837	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	4957	-0-	-2071	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13496 PERF.11336 - 13202

10	4681 X	3939	-0-	-742	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
02	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
*03	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13303 PERF.11204 - 13050

10	4774 X	4100	-0-	-674	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3940	-0-	-680	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3580	-0-	-946	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	1290	-0-	-2378	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27149	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2325	-0-	-195	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2062	-0-	-122	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	307	-0-	-840	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237 X	3701	-0-	-9536	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	10950 X	2974	-0-	-7976	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	3016	-0-	-2843	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	2957	-0-	-1507	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2436	-0-	-280	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

10	6851 X	4619	-0-	-2232	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	3474	-0-	-3006	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	5568	-0-	-1128	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	4402	-0-	-1395	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

10	11129 X	8784	-0-	-2345	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
11	10740 X	8828	-0-	-1912	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
12	11098 X	9940	-0-	-1158	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	9877	-0-	-1221	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8456 X	6993	-0-	-1463	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8374	-0-	-988	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

10	5642 X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4667	-0-	-763	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4211	-0-	-157	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

10	6820 X	5938	-0-	-882	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	6270 X	5575	-0-	-695	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

10	4619 X	3432	-0-	-1187	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	2171	-0-	-2448	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3877	-0-	-742	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	1720	-0-	-2155	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

10	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
11	16710 X	14535	-0-	-2175	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
12	17267 X	14744	-0-	-2523	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	17267 X	13556	-0-	-3711	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13468 X	5043	-0-	-8425	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	14911 X	14408	-0-	-503	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

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

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	12948	-0-	-2521	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11695	-0-	-2705	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12468	-0-	-2412	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8566	-0-	-3152	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9251	-0-	-1193	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	7430	-0-	-4133	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

10	7533	X	5277	-0-	-2256	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5820	-0-	-1470	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5043	-0-	-1839	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4330	-0-	-1777	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3771	-0-	-1661	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4842	-0-	-1172	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3564	-0-	-1861	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
11	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

10	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	585	-0-	-615	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

10	5704	X	5146	-0-	-558	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3952	-0-	-1568	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
*03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11168 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4139	-0-	-1317	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4085	-0-	-775	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1715	-0-	-2532	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*03	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

10	13981	X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11780	-0-	-1390	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11896	-0-	-1310	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10454	-0-	-522	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11402	-0-	-750	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5471	-0-	-259	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5338	-0-	-645	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

10	7006	X	6224	-0-	-782	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5484	-0-	-1398	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

10	4247	X	3309	-0-	-938	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2855	-0-	-1392	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2009	-0-	-2247	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

10	6448	X	4945	-0-	-1503	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4590	-0-	-1410	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6158	-0-	-848	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	5825	-0-	-775	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6510 X	5949	-0-	-561	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5608	-0-	-902	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

10	6851 X	4770	-0-	-2081	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	4161	-0-	-2199	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	3845	-0-	-2479	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	3990	-0-	-1900	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3405	-0-	-431	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

10	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6273	-0-	-1119	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4089	-0-	-223	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4186	-0-	-588	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

10	9207 X	8097	-0-	-1110	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7056 X	6599	-0-	-457	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	7203	-0-	-609	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

10	20057 X	19006	-0-	-1051	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
11	19410 X	17837	-0-	-1573	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
12	19623 X	17468	-0-	-2155	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
01	19623 X	16881	-0-	-2742	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
02	16632 X	14961	-0-	-1671	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
03	18414 X	15960	-0-	-2454	-0-	15960	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

10	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	2504	-0-	-3138	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	4851	-0-	-1566	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	3310	-0-	-2710	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	3583	-0-	-3082	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

10	7905 X	5754	-0-	-2151	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6270 X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	5744	-0-	-735	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	5445	-0-	-569	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

10	8060 X	6748	-0-	-1312	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	3221	-0-	-4579	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
01	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*03	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

10	8556 X	7504	-0-	-1052	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	7121	-0-	-859	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	7936 X	7171	-0-	-765	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
01	7812 X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	6203	-0-	-377	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1060	-0-	-350	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	980 N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

10	8959 X	8247	-0-	-712	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	7698	-0-	-972	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
12	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	7239	-0-	-1410	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6451	-0-	-745	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

10	7564 X	5888	-0-	-1676	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
11	6930 X	5518	-0-	-1412	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	4674	-0-	-1991	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
*03	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

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

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7449	-0-	-1789	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	2021	-0-	-7217	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
*03	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

10	6169	X	5201	-0-	-968	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4674	-0-	-1296	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4684	-0-	-1144	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

10	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

10	22382	X	21358	-0-	-1024	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20018	-0-	-1132	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20083	-0-	-1617	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	20257	-0-	-1443	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17889	-0-	-871	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19193	-0-	-1577	-0-	19193	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11126 - 12876

10	7998	X	6612	-0-	-1386	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6679	-0-	-1061	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4112	-0-	-3886	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	4980	-0-	-3018	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

10	10447	X	6070	-0-	-4377	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	4485	-0-	-4695	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4062	-0-	-3626	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3875	-0-	-2759	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

10	10633	X	9094	-0-	-1539	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	7227	-0-	-3063	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9723	-0-	-910	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7907	-0-	-1579	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*03	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083 X	7278	-0-	-1805	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7554	-0-	-1236	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	7767	-0-	-1316	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	5069	-0-	-3797	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	5291	-0-	-1625	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
*03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

10	7192 X	6297	-0-	-895	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	5905	-0-	-875	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

10	12059 X	8989	-0-	-3070	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	9152	-0-	-2518	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
12	12059 X	9563	-0-	-2496	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
01	11377 X	9416	-0-	-1961	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
02	8596 X	7857	-0-	-739	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	8755	-0-	-762	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

10	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2754	-0-	-214	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2573	-0-	-713	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

10	3813 X	1729	-0-	-2084	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	1302	-0-	-2118	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	973	-0-	-2499	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	716	-0-	-1826	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	1204 X	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	704	-0-	-629	-0-	704	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

10	8060 X	6310	-0-	-1750	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	6087	-0-	-1293	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	5729	-0-	-1897	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5628 X	5321	-0-	-307	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5628	-0-	-603	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

10	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
11	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
12	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
01	15066 X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13832 X	13337	-0-	-495	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	15314 X	15030	-0-	-284	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	4166	-0-	-1228	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	3760	-0-	-1460	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	3547	-0-	-1847	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3848	-0-	-864	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

10	3596 X	2718	-0-	-878	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2475	-0-	-1005	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2313	-0-	-39	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

10	14446 X	10029	-0-	-4417	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	12990 X	10027	-0-	-2963	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	13082 X	9609	-0-	-3473	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
*03	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

10	13268 X	11642	-0-	-1626	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
11	12510 X	10977	-0-	-1533	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	12586 X	11099	-0-	-1487	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
01	12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10248 X	9608	-0-	-640	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	11346 X	10419	-0-	-927	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

10	6076 X	5076	-0-	-1000	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	5880 X	4913	-0-	-967	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4214	-0-	-350	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

10	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6953	-0-	-787	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5611	-0-	-2480	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5722	-0-	-746	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

10	18259	X	15808	-0-	-2451	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14803	-0-	-2477	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	14857	-0-	-2379	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14804	-0-	-1905	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12929	-0-	-875	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14361	-0-	-922	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9731	-0-	-3649	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	10631	-0-	-3195	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9144	-0-	-96	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9784	-0-	-446	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

10	10385	X	9510	-0-	-875	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9055	-0-	-1144	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8733	-0-	-1342	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7846	-0-	-498	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8471	-0-	-767	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

10	7533	X	5504	-0-	-2029	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6743	-0-	-1162	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5723	-0-	-2182	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4980	-0-	-2160	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6171	-0-	-1641	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

10	10571	X	6978	-0-	-3593	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	4274	-0-	-6297	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	12780	-0-	-2875	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15872 X	8538	-0-	-7334	-0-	8538	2	N	-0-			-0-
11	14640 X	7079	-0-	-7561	-0-	7079	2	N	-0-			-0-
12	13330 X	8106	-0-	-5224	-0-	8106	2	N	-0-			-0-
01	10602 X	7206	-0-	-3396	-0-	7206	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	5468	-0-	-1364	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6355	-0-	-1209	-0-	6355	2	N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

10	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2	N	-0-			-0-
11	12630 X	11685	-0-	-945	-0-	11685	2	N	-0-			-0-
12	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2	N	-0-			-0-
01	13051 X	8760	-0-	-4291	-0-	8760	2	N	-0-			-0-
02	10808 X	4856	-0-	-5952	-0-	4856	2	N	-0-			-0-
03	11966 X	980	-0-	-10986	-0-	980	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

10	14663 X	10863	-0-	-3800	-0-	10863	2	N	-0-			-0-
11	13530 X	10144	-0-	-3386	-0-	10144	2	N	-0-			-0-
12	13082 X	9856	-0-	-3226	-0-	9856	2	N	-0-			-0-
01	11997 X	9674	-0-	-2323	-0-	9674	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	8062	-0-	-1598	-0-	8062	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	8269	-0-	-2426	-0-	8269	2	N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

10	14880 X	11794	-0-	-3086	-0-	11794	2	N	-0-			-0-
11	13890 X	11007	-0-	-2883	-0-	11007	2	N	-0-			-0-
12	13671 X	10965	-0-	-2706	-0-	10965	2	N	-0-			-0-
01	13082 X	9590	-0-	-3492	-0-	9590	2	N	-0-			-0-
02	10388 X	7871	-0-	-2517	-0-	7871	2	N	-0-			-0-
03	11501 X	8768	-0-	-2733	-0-	8768	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

10	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2	N	-0-			-0-
11	12180 X	11125	-0-	-1055	-0-	11125	2	N	-0-			-0-
12	12896 X	10757	-0-	-2139	-0-	10757	2	N	-0-			-0-
01	13764 X	9530	-0-	-4234	-0-	9530	2	N	-0-			-0-
02	10360 X	8657	-0-	-1703	-0-	8657	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	9362	-0-	-2108	-0-	9362	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

10	5456 X	4127	-0-	-1329	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4420	-0-	-650	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4430	-0-	-561	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	3902	-0-	-242	-0-	3902	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2	N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

10	15593 X	12309	-0-	-3284	-0-	12309	2	N	-0-			-0-
11	14340 X	11556	-0-	-2784	-0-	11556	2	N	-0-			-0-
12	14229 X	11355	-0-	-2874	-0-	11355	2	N	-0-			-0-
01	13516 X	11016	-0-	-2500	-0-	11016	2	N	-0-			-0-
02	10864 X	9608	-0-	-1256	-0-	9608	2	N	-0-			-0-
03	12028 X	10378	-0-	-1650	-0-	10378	2	N	-0-			-0-

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

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870 X	14967	-0-	-8903	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
11	23100 X	13181	-0-	-9919	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
12	23467 X	14024	-0-	-9443	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	18910 X	11886	-0-	-7024	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
02	12264 X	11038	-0-	-1226	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
03	13578 X	10457	-0-	-3121	-0-	10457	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

10	24862 X	16867	-0-	-7995	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
11	22410 X	15207	-0-	-7203	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
12	20832 X	15259	-0-	-5573	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
01	19220 X	14837	-0-	-4383	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	14112 X	13046	-0-	-1066	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15624 X	12997	-0-	-2627	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

10	20150 X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	18870 X	17528	-0-	-1342	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
12	20925 X	17128	-0-	-3797	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
01	20925 X	16442	-0-	-4483	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	16296 X	14112	-0-	-2184	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
03	18042 X	15228	-0-	-2814	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

10	66464 X	48538	-0-	-17926	-0-	48538	2			N	-0-					-0-
11	61650 X	46714	-0-	-14936	-0-	46714	2			N	-0-					-0-
12	57753 X	43411	-0-	-14342	-0-	43411	2			N	-0-					-0-
01	57753 X	43073	-0-	-14680	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
02	43344 X	40047	-0-	-3297	-0-	40047	2			N	-0-					-0-
03	47988 X	42662	-0-	-5326	-0-	42662	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

10	23560 X	18990	-0-	-4570	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
11	22350 X	18053	-0-	-4297	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
12	22847 X	15961	-0-	-6886	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
01	22847 X	15409	-0-	-7438	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
02	16744 X	13178	-0-	-3566	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18538 X	14379	-0-	-4159	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

10	5735 X	4924	-0-	-811	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	5538	-0-	-73	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4524	-0-	-712	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

10	17608 X	11014	-0-	-6594	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	16350 X	14005	-0-	-2345	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
02	13076 X	11938	-0-	-1138	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	14880 X	12566	-0-	-2314	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

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

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13423 X	10015	-0-	-3408	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
11	11700 X	8955	-0-	-2745	-0-	8955	2		N	-0-			-0-
12	11780 X	8621	-0-	-3159	-0-	8621	2		N	-0-			-0-
01	10571 X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	6977	-0-	-1367	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	7570	-0-	-1668	-0-	7570	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

10	22351 X	13701	-0-	-8650	-0-	13701	2		N	-0-			-0-
11	18570 X	12234	-0-	-6336	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
12	16802 X	12205	-0-	-4597	-0-	12205	2		N	-0-			-0-
01	14849 X	10843	-0-	-4006	-0-	10843	2		N	-0-			-0-
02	11368 X	9522	-0-	-1846	-0-	9522	2		N	-0-			-0-
03	12586 X	10411	-0-	-2175	-0-	10411	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

10	33480 X	27507	-0-	-5973	-0-	27507	2		N	-0-			-0-
11	29760 X	20637	-0-	-9123	-0-	20637	2		N	-0-			-0-
12	31203 X	31203	-0-	-0-	-0-	31203	2		N	-0-			-0-
01	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	28034	2		N	-0-			-0-
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23639	2		N	-0-			-0-
*03	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	25409	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

10	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2		N	-0-			-0-
11	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
12	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2		N	-0-			-0-
02	10892 X	9947	-0-	-945	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
03	12059 X	10904	-0-	-1155	-0-	10904	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

10	67053 X	29784	-0-	-37269	-0-	29784	2		N	-0-			-0-
11	36090 X	26042	-0-	-10048	-0-	26042	2		N	-0-			-0-
12	34441 X	34237	-0-	-204	-0-	34237	2		N	-0-			-0-
01	33418 X	29877	-0-	-3541	-0-	29877	2		N	-0-			-0-
02	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	27946	2		N	-0-			-0-
*03	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	29688	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

10	84351 X	15292	-0-	-69059	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
11	81630 X	19487	-0-	-62143	-0-	19487	2		N	-0-			-0-
12	84351 X	17008	-0-	-67343	-0-	17008	2		N	-0-			-0-
01	84351 X	10074	-0-	-74277	-0-	10074	2		N	-0-			-0-
02	18200 X	4267	-0-	-13933	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
03	20150 X	3951	-0-	-16199	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

10	31217 X	7387	-0-	-23830	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
11	30210 X	6700	-0-	-23510	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
12	31217 X	6331	-0-	-24886	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
01	31217 X	5688	-0-	-25529	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
02	28196 X	5019	-0-	-23177	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
*03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	65038 X	27838	-0-	-37200	-0-	27838	2		N	-0-			-0-
11	62940 X	19744	-0-	-43196	-0-	19744	2		N	-0-			-0-
12	65038 X	18469	-0-	-46569	-0-	18469	2		N	-0-			-0-
01	65038 X	31990	-0-	-33048	-0-	31990	2		N	-0-			-0-
02	58744 X	29056	-0-	-29688	-0-	29056	2		N	-0-			-0-
03	65038 X	30338	-0-	-34700	-0-	30338	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

10	47275 X	30536	-0-	-16739	-0-	30536	2		N	-0-			-0-
11	45750 X	26602	-0-	-19148	-0-	26602	2		N	-0-			-0-
12	47275 X	26058	-0-	-21217	-0-	26058	2		N	-0-			-0-
01	47275 X	24204	-0-	-23071	-0-	24204	2		N	-0-			-0-
02	42700 X	20536	-0-	-22164	-0-	20536	2		N	-0-			-0-
03	47275 X	21449	-0-	-25826	-0-	21449	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

10	32736 X	21804	-0-	-10932	-0-	21804	2		N	-0-			-0-
11	31680 X	17968	-0-	-13712	-0-	17968	2		N	-0-			-0-
12	32736 X	15019	-0-	-17717	-0-	15019	2		N	-0-			-0-
01	32736 X	14959	-0-	-17777	-0-	14959	2		N	-0-			-0-
02	29568 X	13095	-0-	-16473	-0-	13095	2		N	-0-			-0-
03	32736 X	14031	-0-	-18705	-0-	14031	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

10	71672 X	19072	-0-	-52600	-0-	19072	2		N	-0-			-0-
11	69360 X	25599	-0-	-43761	-0-	25599	2		N	-0-			-0-
12	71672 X	35245	-0-	-36427	-0-	35245	2		N	-0-			-0-
01	71672 X	31684	-0-	-39988	-0-	31684	2		N	-0-			-0-
02	64736 X	25806	-0-	-38930	-0-	25806	2		N	-0-			-0-
03	71672 X	26158	-0-	-45514	-0-	26158	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

10	68766 X	68766	-0-	-0-	-0-	68766	2		N	-0-			-0-
11	56856 X	56856	-0-	-0-	-0-	56856	2		N	-0-			-0-
12	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2		N	-0-			-0-
01	47181 X	47181	-0-	-0-	-0-	47181	2		N	-0-			-0-
02	40656 X	36192	-0-	-4464	-0-	36192	2		N	-0-			-0-
*03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	51465	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

10	46810 X	37319	-0-	-9491	-0-	37319	2		N	-0-			-0-
11	45300 X	34050	-0-	-11250	-0-	34050	2		N	-0-			-0-
12	46810 X	32004	-0-	-14806	-0-	32004	2		N	-0-			-0-
01	46810 X	26863	-0-	-19947	-0-	26863	2		N	-0-			-0-
02	42280 X	24229	-0-	-18051	-0-	24229	2		N	-0-			-0-
03	46810 X	25058	-0-	-21752	-0-	25058	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

10	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2		N	-0-			-0-
11	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2		N	-0-			-0-
12	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2		N	-0-			-0-
01	26628 X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	2		N	-0-			-0-
02	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2		N	-0-			-0-
03	20739 X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42315 X	24345	-0-	-17970	-0-	24345	2			N	-0-					-0-
11	40950 X	17627	-0-	-23323	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
12	42315 X	20275	-0-	-22040	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
01	42315 X	16018	-0-	-26297	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
02	38220 X	10712	-0-	-27508	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
03	42315 X	10862	-0-	-31453	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

10	35340 X	22443	-0-	-12897	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
11	34200 X	30486	-0-	-3714	-0-	30486	2			N	-0-					-0-
12	35340 X	32020	-0-	-3320	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
01	35340 X	28151	-0-	-7189	-0-	28151	2			N	-0-					-0-
02	31920 X	23083	-0-	-8837	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
03	35340 X	23422	-0-	-11918	-0-	23422	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

11	0	4473	-0-	4473	4473	4473	2			N	-0-					-0-
12	0	32826	-0-	32826	37299	32826	2			N	-0-					-0-
01	69643 X	32344	-0-	-37299	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
02	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
*03	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-

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-

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

10	9424 X	7518	-0-	-1906	-0-	7515	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	8820 X	7152	-0-	-1668	-0-	7152	2			Y	-0-					4
12	8773 X	7149	-0-	-1624	-0-	7145	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	8494 X	7324	-0-	-1170	-0-	387	1	6934	2	Y	3					6
						3	9									
02	6804 X	6633	-0-	-171	-0-	347	1	6284	2	Y	2					8
						2	9									
03	7533 X	7184	-0-	-349	-0-	370	1	6807	2	Y	6	11	1			3
						7	9									

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					196
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	5	8			219

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 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
10	2077 N	1664	-0-	-413	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1514	-0-	-436	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28117 X	1214	-0-	-26903	-0-	1208	2	6	9	N	5	6	1			6
11	27210 X	979	-0-	-26231	-0-	978	2	1	9	N	1					7
12	28117 X	923	-0-	-27194	-0-	919	2	4	9	N	4	8	1			3
01	28117 X	758	-0-	-27359	-0-	40	1	716	2	N	2					5
						2	9									
02	25396 X	674	-0-	-24722	-0-	35	1	633	2	N	5					10
						6	9									
03	28117 X	720	-0-	-27397	-0-	37	1	674	2	N	8	14	1			4
						9	9									

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					N	3	3	8			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7128 - 7477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310 X	179	-0-	-131	-0-	14	1	164	2	N	1					1
						1	9									
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	5	2	1			4
						6	9									
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-	1	1			3
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	1	2	1			2
						1	9									
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-	1	1			1
03	310 X	86	-0-	-224	-0-	7	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

10	3689 X	1171	-0-	-2518	-0-	91	1	1077	2	N	3					24
						3	9									
11	3570 X	3009	-0-	-561	-0-	239	1	2745	2	N	23	3	1			44
						25	9									
12	3503 X	2930	-0-	-573	-0-	249	1	2680	2	N	1	2	1			43
						1	9									
01	2387 X	1671	-0-	-716	-0-	140	1	1529	2	N	2	4	1			41
						2	9									
02	2800 X	2481	-0-	-319	-0-	209	1	2271	2	N	1	1	1			41
						1	9									
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	239	1	2526	2	N	1	1	1			41
						1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

10	558 X	492	-0-	-66	-0-	38	1	453	2	N	1					57
						1	9									
11	420 X	309	-0-	-111	-0-	25	1	284	2	N	-0-	2	1	36	7	19
12	496 X	395	-0-	-101	-0-	34	1	361	2	N	-0-	1	1			18
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	38	1	411	2	N	1	2	1			17
						1	9									
02	448 X	433	-0-	-15	-0-	36	1	397	2	N	-0-	1	1			16
03	496 X	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	2	N	-0-					16

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

10	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	110	1	1312	2	N	4					77
						4	9									
11	1950 X	1367	-0-	-583	-0-	109	1	1257	2	N	1	3	1	11	7	64
						1	9									
12	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	168	1	1799	2	N	1	2	1			63
						1	9									
01	2015 X	1509	-0-	-506	-0-	126	1	1381	2	N	2	4	1			61
						2	9									
02	1680 X	1142	-0-	-538	-0-	96	1	1045	2	N	1	1	1			61
						1	9									
03	1953 X	1219	-0-	-734	-0-	105	1	1113	2	N	1	1	1			61
						1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

10	5394 X	5108	-0-	-286	-0-	395	1	4695	2	N	16					130
						18	9									
11	5220 X	4484	-0-	-736	-0-	359	1	4118	2	N	6	5	1			131
						7	9									
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	N	6	4	1			133
						7	9									
01	5115 X	4583	-0-	-532	-0-	382	1	4190	2	N	10	12	1			131
						11	9									
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	461	1	5015	2	N	7	6	1			132
						8	9									
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	486	1	5142	2	N	5	6	1			131
						6	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

10	3565 X	1701	-0-	-1864	-0-	132	1	1566	2	N	3					255
						3	9									
11	3150 X	387	-0-	-2763	-0-	31	1	355	2	N	1	3	1	19	7	234
						1	9									
12	3162 X	396	-0-	-2766	-0-	34	1	361	2	N	1	2	1			233
						1	9									
01	3131 X	183	-0-	-2948	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			231
						2	9									
02	2828 X	335	-0-	-2493	-0-	28	1	306	2	N	1	1	1			231
						1	9									
03	1705 X	198	-0-	-1507	-0-	17	1	178	2	N	3	186	1			48
						3	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	254	1	3019	2	N	7					67
							8	9									
11	4380	X	2473	-0-	-1907	-0-	187	1	2147	2	N	126	9	1			184
							139	9									
12	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	328	1	3523	2	N	25	11	1			198
							28	9									
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	384	1	4214	2	N	36	22	1			212
							40	9									
02	3584	X	3351	-0-	-233	-0-	280	1	3050	2	N	19	12	1			219
							21	9									
03	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	257	1	2718	2	N	23	152	1			90
							25	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	239	1	2846	2	N	-0-					142
11	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	227	1	2608	2	N	23	9	1			156
							25	9									
12	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	243	1	2613	2	N	12	11	1			157
							13	9									
01	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	214	1	2348	2	N	18	22	1			153
							20	9									
02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	92	1	1001	2	N	13	12	1			154
							14	9									
03	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	28	1	294	2	N	11	12	1			153
							12	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

10	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	407	1	4838	2	N	13					177
							14	9									
*11	5370	X	4684	-0-	-686	-0-	374	1	4300	2	N	9	9	1	35	7	142
							10	9									
*12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	488	1	5242	2	N	12	13	1			141
							13	9									
*01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	509	1	5583	2	N	19	21	1			139
							21	9									
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	461	1	5018	2	N	13	11	1			141
							14	9									
*03	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	445	1	4707	2	N	11	12	1			140
							12	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					151
*11	150	X	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-	2	1	50	7	99
*12	155	X	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			98
*01	155	X	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-	1	1			97
*02	140	X	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-	2	1			95
*03	155	X	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95

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
10	1209	X	267	-0-	-942	-0-	21	1	245	2	N	1					80
							1	9									
*11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	46	2	1			124
							51	9									
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-	1	1			123
*01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	N	1	2	1			122
							1	9									
*02	672	X	413	-0-	-259	-0-	35	1	378	2	N	-0-	1	1			121
*03	744	X	534	-0-	-210	-0-	46	1	488	2	N	-0-					121

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
10	1519	X	784	-0-	-735	-0-	61	1	721	2	N	2					186
							2	9									
11	1440	X	640	-0-	-800	-0-	51	1	579	2	N	9	3	1			192
							10	9									
12	1333	X	651	-0-	-682	-0-	55	1	595	2	N	1	1	1			192
							1	9									
01	1333	X	770	-0-	-563	-0-	64	1	705	2	N	1	3	1			190
							1	9									
02	1204	X	691	-0-	-513	-0-	58	1	632	2	N	1	1	1			190
							1	9									
*03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	N	1	1	1			190
							1	9									

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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	524	1	6019	2	N	5	2	1			34
							6	9									
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	10	1	1			43
							11	9									
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-	1	1			42
02	6104	X	224	-0-	-5880	-0-	19	1	205	2	N	-0-	2	1			40
03	6758	X	1172	-0-	-5586	-0-	101	1	1071	2	N	-0-					40

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
10	1519	X	1368	-0-	-151	-0-	106	1	1259	2	N	3					47
							3	9									
11	1410	X	490	-0-	-920	-0-	38	1	439	2	N	12	3	1			56
							13	9									
12	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	114	1	1223	2	N	1	2	1			55
							1	9									
01	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	107	1	1177	2	N	2	4	1			53
							2	9									
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	94	1	1026	2	N	1	1	1			53
							1	9									
03	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	104	1	1098	2	N	1	1	1			53
							1	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	258	1	3062	2	N	37					250
							41	9									
11	3750	X	2963	-0-	-787	-0-	234	1	2687	2	N	38	7	1	7	7	274
							42	9									
12	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	244	1	2619	2	N	12	7	1			279
							13	9									
01	3503	X	2314	-0-	-1189	-0-	191	1	2092	2	N	28	23	1			284
							31	9									
02	3164	X	2715	-0-	-449	-0-	226	1	2461	2	N	25	199	1			110
							28	9									
03	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	243	1	2567	2	N	19	12	1			117
							21	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

*04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					49
*05	124	X	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					49
*06	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	N	-0-					49
*07	124	X	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	N	-0-					49
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
*09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					49
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

10	899	X	721	-0-	-178	-0-	65	1	656	2	N	-0-					33
11	840	X	545	-0-	-295	-0-	60	1	485	2	N	-0-					33
12	775	X	612	-0-	-163	-0-	62	1	550	2	N	-0-					33
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	77	1	789	2	N	5					38
							6	9									
02	672	X	622	-0-	-50	-0-	59	1	563	2	N	-0-					38
*03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	N	10					48
							11	9									

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	35	1	710	3	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	35	1	1962	3	N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	35	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	-0-					-0-
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	35	1	2575	3	N	-0-					-0-

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
10	279 X	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	2	N	-0-					61
11	270 X	224	-0-	-46	-0-	17	1	197	2	N	9	9	1	49	7	12
						10	9									
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	12	13	1			11
						13	9									
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	N	19	21	1			9
						21	9									
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	13	12	1			10
						14	9									
03	341 X	312	-0-	-29	-0-	26	1	274	2	N	11	12	1			9
						12	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	159	1	1895	2	N	30					112
						33	9									
11	2010 X	1312	-0-	-698	-0-	103	1	1184	2	N	23	7	1			128
						25	9									
12	2232 X	980	-0-	-1252	-0-	82	1	885	2	N	12	7	1			133
						13	9									
01	2232 X	2030	-0-	-202	-0-	168	1	1841	2	N	19	23	1			129
						21	9									
02	2016 X	1845	-0-	-171	-0-	154	1	1677	2	N	13	12	1			130
						14	9									
03	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	131	1	1389	2	N	11	12	1			129
						12	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

10	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	616	1	1427	2	N	1	1	1			25
						1	9									
11	1950 X	1618	-0-	-332	-0-	660	1	957	2	N	1	1	1			25
						1	9									
12	2015 X	1807	-0-	-208	-0-	572	1	1231	2	N	4	4	1			25
						4	9									
01	2046 X	1927	-0-	-119	-0-	594	1	1333	2	N	-0-					25
02	1848 X	752	-0-	-1096	-0-	242	1	510	2	N	-0-					25
*03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	345	1	729	2	N	2	2	1			25
						2	9									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	277	1	2816	2	N	9					113
						10	9									
11	2370 X	2176	-0-	-194	-0-	239	1	1934	2	N	3					116
						3	9									
12	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	253	1	2241	2	N	5					121
						6	9									
01	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	230	1	2365	2	N	11					132
						12	9									
02	2996 X	2497	-0-	-499	-0-	238	1	2257	2	N	2					134
						2	9									
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	262	1	2286	2	N	12					146
						13	9									

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

10	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1144	2	N	-0-		-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	55	1	847	2	N	-0-		-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2060	2	N	-0-		-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1417	2	N	-0-		-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	-0-		-0-
03	2170	N	1274	-0-	-896	B	-0-	66	1	1208	2	N	-0-		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

10	527	N	251	-0-	-276	B	-0-	13	1	238	2	N	-0-		-0-
11	540	N	263	-0-	-277	B	-0-	16	1	247	2	N	-0-		-0-
12	1116	N	105	-0-	-1011	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	11	1	245	2	N	-0-		-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	7	1	284	2	N	-0-		-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	13	1	246	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7739	X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0- B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*03	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	50	1	5031	3	N	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	46	1	4631	3	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	45	1	4477	3	N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0- B	-0-	41	1	4128	3	N	-0-					-0-
*03	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	46	1	4608	3	N	-0-					-0-

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
10	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	26	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	23	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	25	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	25	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-					-0-
*03	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10507	X	10507	-0-	-0- B	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0- B	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
01	7720	X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*03	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*03	5888	X	5888	-0-	-0- B	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	113	1	11275	2	N	-0-					-0-
11	17892	X	17892	-0-	-0- B	-0-	177	1	17715	2	N	-0-					-0-
12	16493	X	16493	-0-	-0- B	-0-	163	1	16330	2	N	-0-					-0-
01	13930	X	13930	-0-	-0- B	-0-	138	1	13792	2	N	-0-					-0-
02	11817	X	11817	-0-	-0- B	-0-	117	1	11700	2	N	-0-					-0-
*03	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	98	1	9766	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*03	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	30	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	27	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	27	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					-0-
*03	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	26	1	2580	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

10	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	44	1	4406	2	Y	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-0-
*03	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

10	6518	X	6518	-0-	-0- B	-0-	65	1	6453	2	N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0- B	-0-	52	1	5232	2	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0- B	-0-	53	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	44	1	4357	2	N	-0-					-0-
*03	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	49	1	4868	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

10	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					87
11	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					87
12	3410	X	3341	-0-	-69 B	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					87
01	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					87
*02	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					87
*03	3720	X	3663	-0-	-57 B	-0-	36	1	3624	2	Y	3					90
							3	9									

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

10	4712	X	4453	-0-	-259 B	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559 B	-0-	40	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3978	-0-	-734 B	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4309	-0-	-403 B	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3806	-0-	-226 B	-0-	38	1	3762	2	Y	5					5
							6	9									
03	4464	X	4093	-0-	-371 B	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-					5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	5	1	530	2	N	-0-					10
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	3	1	297	2	N	-0-					10
12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	4	1	410	2	N	-0-					10
01	527	N	80	-0-	-447	B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					10
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	3	1	280	2	N	-0-					10
03	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	3	1	339	2	N	-0-					10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

10	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1845	3	N	-0-					108
11	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1771	3	N	-0-					108
12	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1368	3	N	-0-					108
01	1116	N	834	-0-	-282	B	-0-	8	1	826	3	N	-0-					108
02	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1717	3	N	-0-					108
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1692	3	N	-0-					108

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

10	4402	X	3653	-0-	-749	B	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					10
11	4170	X	4020	-0-	-150	B	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-					10
12	4247	X	4219	-0-	-28	B	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					10
01	4247	X	3916	-0-	-331	B	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					10
02	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					10
03	4123	X	4081	-0-	-42	B	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-					10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

10	3069	X	1422	-0-	-1647	B	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-					33
11	1590	X	1541	-0-	-49	B	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-					33
12	1608	X	1608	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1592	2	Y	-0-					33
01	1591	X	1591	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-					33
02	1428	N	1293	-0-	-135	B	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-					33
03	1612	N	1286	-0-	-326	B	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-					33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

10	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					105
11	2250	N	2114	-0-	-136	B	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-					105
12	2325	N	1967	-0-	-358	B	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-					105
01	2325	N	1980	-0-	-345	B	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					105
02	1904	N	1728	-0-	-176	B	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-					105
03	1953	N	1918	-0-	-35	B	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					105

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

10	9227	X	9227	-0-	-0-	B	-0-	91	1	9136	2	Y	-0-					70
11	5135	X	5135	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					70
12	4942	X	4942	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-					70
01	5363	X	3802	-0-	-1561	B	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-					70
02	4536	X	3618	-0-	-918	B	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					70
03	5022	X	4318	-0-	-704	B	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5366	-0-	-121 B	-0-	53	1	5313	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4368	-0-	-942 B	-0-	43	1	4325	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4620	-0-	-867 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0- B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	59	1	5893	2	N	-0-					-0-
*03	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	60	1	5993	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

10	6510	X	6397	-0-	-113 B	-0-	63	1	6334	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6071	-0-	-229 B	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5821	-0-	-689 B	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5785	-0-	-725 B	-0-	57	1	5728	2	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5567	-0-	-285 B	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5034	-0-	-1352 B	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

10	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	327	1	6145	2	N	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	372	1	5673	2	N	-0-					-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	248	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	220	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	38	1	1428	2	N	-0-					-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	173	1	3172	2	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

10	465	N	233	-0-	-232 B	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

10	4960	X	4419	-0-	-541 B	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4341	-0-	-459 B	-0-	43	1	4298	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3873	-0-	-1056 B	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4238	-0-	-195 B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-					-0-
*03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

10	9844	X	9844	-0-	-0- B	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-					27
11	9360	X	8543	-0-	-817 B	-0-	85	1	8458	2	Y	-0-					27
12	10282	X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	Y	-0-					27
01	9672	X	9667	-0-	-5 B	-0-	96	1	9571	2	Y	-0-					27
02	8316	X	6177	-0-	-2139 B	-0-	61	1	6116	2	Y	-0-					27
*03	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	102	1	10181	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

10	5518	X	3654	-0-	-1864 B	-166911	36	1	3618	2	Y	-0-					28
11	5340	X	3489	-0-	-1851 B	-166911	35	1	3454	2	Y	-0-					28
12	5456	X	4806	-0-	-650 B	-166911	48	1	4758	2	Y	-0-					28
01	5456	X	5852	-0-	396 B	-166515	58	1	5794	2	Y	-0-					28
02	4788	X	4725	-0-	-63 B	-166515	47	1	4678	2	Y	-0-					28
03	4805	X	5612	-0-	807 B	-165708	56	1	5556	2	Y	-0-					28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	9347	X	9347	-0-	-0-	B	-0-	93	1	9254	2	Y	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7225	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6984	-0-	-332	B	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
01	7368	X	7368	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7295	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6498	-0-	-1930	B	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8299	-0-	-1032	B	-0-	82	1	8217	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

10	3295	X	3295	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3103	2	N	-0-					-0-
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

10	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1145	-0-	-343	B	-0-	11	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	B	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1125	-0-	-146	B	-0-	11	1	1114	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

10	6913	X	12439	-0-	5526	B	-82141	123	1	12316	2	Y	-0-					-0-
11	6690	X	10773	-0-	4083	B	-78058	107	1	10666	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	10381	-0-	3468	B	-74590	103	1	10278	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	9414	-0-	2501	B	-72089	93	1	9321	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	8805	-0-	-1639	B	-72089	87	1	8718	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	10244	-0-	-1319	B	-72089	101	1	10143	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

10	4983	X	4983	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4934	2	N	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2206	-0-	-801	B	-0-	22	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5519	2	N	-0-					-0-
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5248	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

10	11658	X	11658	-0-	-0-	B	-0-	115	1	11543	2	Y	-0-					-0-
11	10826	X	10826	-0-	-0-	B	-0-	107	1	10719	2	Y	-0-					-0-
12	11371	X	11371	-0-	-0-	B	-0-	113	1	11258	2	Y	-0-					-0-
01	11002	X	11002	-0-	-0-	B	-0-	109	1	10893	2	Y	-0-					-0-
02	9638	X	9638	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9543	2	Y	-0-					-0-
*03	11102	X	11102	-0-	-0-	B	-0-	110	1	10992	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

10	7917	X	7917	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	6193	X	6193	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6132	2	N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	8081	X	8081	-0-	-0-	B	-0-	80	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-
*03	7418	X	7418	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7345	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8652	X	8652	-0-	-0- B	-0-	86	1	8566	2	Y	-0-			5
11	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	Y	-0-			5
12	6665	X	4475	-0-	-2190 B	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			5
01	6665	X	5017	-0-	-1648 B	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-			5
02	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	104	1	10411	2	Y	-0-			5
*03	9911	X	9911	-0-	-0- B	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-			5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	44	1	4402	2	N	-0-			-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	43	1	4269	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3705	-0-	-511 B	-0-	37	1	3668	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3927	-0-	-289 B	-0-	39	1	3888	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3792	-0-	-268 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3947	-0-	-517 B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	623	-0-	-1857 B	-0-	6	1	617	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1017	-0-	-1383 B	-0-	10	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	431	-0-	-1367 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0- B	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-
*03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	9	1	889	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	41	1	4077	2	N	-0-			-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	39	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	39	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	39	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	34	1	3402	2	N	-0-			-0-
*03	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	39	1	3884	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	53	1	5321	2	Y	-0-			-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
12	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	55	1	5543	2	Y	-0-			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
02	4984	X	4870	-0-	-114 B	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	4929	-0-	-589 B	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			-0-

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
10	11098	X	10221	-0-	-877 B	-0-	101	1	10120	2	Y	-0-			-0-
11	10380	X	10145	-0-	-235 B	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			-0-
12	10540	X	10398	-0-	-142 B	-0-	103	1	10295	2	Y	-0-			-0-
01	10230	X	9586	-0-	-644 B	-0-	95	1	9491	2	Y	-0-			-0-
02	9212	X	8307	-0-	-905 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-			-0-
03	10199	X	9210	-0-	-989 B	-0-	91	1	9119	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4384	-0-	-607 B	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4349	-0-	-481 B	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4452	-0-	-198 B	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4528	-0-	-29 B	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0- B	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4115	-0-	-380 B	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8846	X	8846	-0-	-0-	B	-0-	88	1	8758	2	N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7287	2	N	-0-					-0-
12	8699	X	8699	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8613	2	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7904	-0-	-104	B	-0-	78	1	7826	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154	B	-0-	86	1	8595	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

10	10168	X	7238	-0-	-2930	B	-0-	72	1	7166	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	7382	-0-	-2218	B	-0-	73	1	7309	2	Y	-0-					-0-
12	9424	X	6835	-0-	-2589	B	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	7041	-0-	-2383	B	-0-	70	1	6971	2	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5871	-0-	-1213	B	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6109	-0-	-1517	B	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

10	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5571	2	N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5013	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5066	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4827	2	N	-0-					-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

10	10137	X	9718	-0-	-419	B	-0-	96	1	9622	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9293	-0-	-307	B	-0-	92	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9814	-0-	-106	B	-0-	97	1	9717	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9531	-0-	-234	B	-0-	94	1	9437	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8359	-0-	-405	B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9258	-0-	-569	B	-0-	92	1	9166	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	7	1	861	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	7	1	724	2	N	-0-					-0-
12	713	N	393	-0-	-320	B	-0-	4	1	389	2	N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1199	2	N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1013	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

10	4473	X	4473	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1936	-0-	-885	B	-0-	19	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-					-0-
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3508	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8124	X	8124	-0-	-0- B	-0-	80	1	8044	2	N	-0-			-0-
11	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-			-0-
12	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	78	1	7779	2	N	-0-			-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	77	1	7689	2	N	-0-			-0-
02	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	67	1	6656	2	N	-0-			-0-
*03	7208	X	7208	-0-	-0- B	-0-	71	1	7137	2	N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

10	6758	X	3631	-0-	-3127 B	-0-	36	1	3595	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	766	-0-	-5774 B	-0-	8	1	758	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	1086	-0-	-5672 B	-0-	11	1	1075	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	2299	-0-	-4180 B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
*03	6627	X	6627	-0-	-0- B	-0-	66	1	6561	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

10	2170	X	1581	-0-	-589 B	-0-	12	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1414	-0-	-686 B	-0-	13	1	1401	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	944	-0-	-1226 B	-0-	9	1	935	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	37	1	3307	2	N	-0-			-0-
*03	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	17	1	2042	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

10	3255	X	3139	-0-	-116 B	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3000	-0-	-90 B	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2954	-0-	-239 B	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250 B	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-			-0-
*03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

10	6718	X	6718	-0-	-0- B	-0-	67	1	6651	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6266	-0-	-454 B	-0-	62	1	6204	2	N	-0-			-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0- B	-0-	72	1	7159	2	N	-0-			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	68	1	6766	2	N	-0-			-0-
*03	7273	X	7273	-0-	-0- B	-0-	72	1	7201	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

10	8804	X	8804	-0-	-0- B	-0-	87	1	8717	2	N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	65	1	6515	2	N	-0-			-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

10	4836	X	4663	-0-	-173 B	-0-	46	1	4617	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4527	-0-	-123 B	-0-	45	1	4482	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4642	-0-	-132 B	-0-	46	1	4596	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4506	-0-	-268 B	-0-	45	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4227	-0-	-1 B	-0-	42	1	4185	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4563	-0-	-118 B	-0-	45	1	4518	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	10137	X	9357	-0-	-780 B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9156	-0-	-534 B	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	6545	-0-	-3251 B	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	7013	-0-	-2783 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	2882	-0-	-5686 B	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	2002	-0-	-7453 B	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

10	7533	X	7533	-0-	-0- B	-0-	75	1	7458	2	N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	71	1	7136	2	N	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0- B	-0-	75	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7178	-0-	-417 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

10	20026	X	20026	-0-	-0- B	-0-	20026	2			Y	-0-					-0-
11	23896	X	23896	-0-	-0- B	-0-	23896	2			Y	-0-					-0-
12	17392	X	17392	-0-	-0- B	-0-	17392	2			Y	-0-					-0-
01	17172	X	17172	-0-	-0- B	-0-	17172	2			Y	-0-					-0-
02	22316	X	11240	-0-	-11076 B	-0-	11240	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18428	-0-	-6279 B	-0-	18428	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

10	4061	X	3722	-0-	-339 B	-0-	37	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3882	-0-	-48 B	-0-	38	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3865	-0-	-196 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3755	-0-	-306 B	-0-	37	1	3718	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
*03	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	50	1	5038	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

10	5797	X	5582	-0-	-215 B	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5440	-0-	-170 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5460	-0-	-337 B	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5533	-0-	-109 B	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5520	-0-	-91 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

10	12251	X	12251	-0-	-0- B	-0-	121	1	12130	2	N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0- B	-0-	110	1	10952	2	N	-0-					-0-
12	12057	X	12057	-0-	-0- B	-0-	119	1	11938	2	N	-0-					-0-
01	11525	X	11525	-0-	-0- B	-0-	114	1	11411	2	N	-0-					-0-
02	9893	X	9893	-0-	-0- B	-0-	98	1	9795	2	N	-0-					-0-
*03	9829	X	9829	-0-	-0- B	-0-	97	1	9732	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

10	7099	X	5199	-0-	-1900 B	-0-	51	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	8127	X	8127	-0-	-0- B	-0-	80	1	8047	2	N	-0-					-0-
12	10470	X	10470	-0-	-0- B	-0-	104	1	10366	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0- B	-0-	77	1	7697	2	N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	89	1	8885	2	N	-0-					-0-
*03	8703	X	8703	-0-	-0- B	-0-	86	1	8617	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	47	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	45	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	46	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4556	-0-	-63 B	-0-	45	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3881	-0-	-151 B	-0-	38	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4326	-0-	-138 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10633	-0-	-651 B	-0-	105	1	10528	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9111	-0-	-1809 B	-0-	90	1	9021	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11104	-0-	-180 B	-0-	110	1	10994	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11145	-0-	-139 B	-0-	110	1	11035	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9664	-0-	-1060 B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10601	-0-	-497 B	-0-	105	1	10496	2	N	-0-					-0-

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
10	7843	X	5146	-0-	-2697 B	-0-	51	1	5095	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0- B	-0-	87	1	8733	2	N	-0-					-0-
12	11001	X	11001	-0-	-0- B	-0-	109	1	10892	2	N	-0-					-0-
01	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	1832	-0-	-2956 B	-0-	18	1	1814	2	N	-0-					-0-
*03	10801	X	10801	-0-	-0- B	-0-	107	1	10693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	6017	-0-	3568 B	-55609	60	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	5307	-0-	2937 B	-52672	53	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	5501	-0-	3052 B	-49620	54	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	5428	-0-	2979 B	-46641	54	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	5007	-0-	2795 B	-43846	50	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	5429	-0-	2980 B	-40866	54	1	5375	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5332	-0-	-155 B	-0-	53	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4912	-0-	-398 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5237	-0-	-250 B	-0-	52	1	5185	2	N	-0-					-0-
01	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	54	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4380	-0-	-548 B	-0-	43	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5096	-0-	-236 B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4860	-0-	-472 B	-0-	48	1	4812	2	N	-0-					6
11	4980	X	2225	-0-	-2755 B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-					6
12	5209	X	5209	-0-	-0- B	-0-	52	1	5157	2	N	-0-					6
01	4867	X	3319	-0-	-1548 B	-0-	33	1	3286	2	N	-0-					6
02	6458	X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-					6
03	5208	X	5147	-0-	-61 B	-0-	51	1	5096	2	N	-0-					6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	11451	-0-	-546 B	-0-	113	1	11338	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10720	-0-	-560 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10781	-0-	-937 B	-0-	107	1	10674	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9895	-0-	-1792 B	-0-	98	1	9797	2	N	-0-					-0-
*02	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-					-0-
*03	10385	X	9739	-0-	-646 B	-0-	96	1	9643	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

10	7626	X	5687	-0-	-1939 B	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-					7
11	7140	X	6491	-0-	-649 B	-0-	64	1	6427	2	Y	-0-					7
12	7037	X	6486	-0-	-551 B	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-					7
01	7037	X	6226	-0-	-811 B	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-					7
02	6048	X	5942	-0-	-106 B	-0-	59	1	5883	2	Y	-0-					7
03	6696	X	6077	-0-	-619 B	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-					7

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

10	9064	X	9064	-0-	-0- B	-0-	90	1	8974	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8514	-0-	-36 B	-0-	84	1	8430	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7741	-0-	-1094 B	-0-	77	1	7664	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7525	-0-	-1527 B	-0-	75	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	6477	-0-	-1699 B	-0-	64	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7075	-0-	-1977 B	-0-	70	1	7005	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

10	12896	X	12361	-0-	-535 B	-0-	122	1	12239	2	N	-0-					30
11	12120	X	11041	-0-	-1079 B	-0-	109	1	10932	2	N	-0-					30
12	12524	X	10681	-0-	-1843 B	-0-	106	1	10575	2	N	-0-					30
01	12524	X	10432	-0-	-2092 B	-0-	103	1	10329	2	N	-0-					30
02	11172	X	9345	-0-	-1827 B	-0-	93	1	9252	2	N	-0-					30
03	12369	X	10151	-0-	-2218 B	-0-	101	1	10050	2	N	-0-					30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

10	4898	X	4633	-0-	-265 B	-0-	46	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4431	-0-	-249 B	-0-	44	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4692	-0-	-299 B	-0-	46	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4779	-0-	-212 B	-0-	47	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3930	-0-	-214 B	-0-	39	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4331	-0-	-257 B	-0-	43	1	4288	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

10	403	N	597	-0-	194 B	-718605	6	1	591	2	N	-0-					-0-
11	480	N	484	-0-	4 B	-718601	5	1	479	2	N	-0-					-0-
12	279	N	417	-0-	138 B	-718463	4	1	413	2	N	-0-					-0-
01	589	N	372	-0-	-217 B	-718463	4	1	368	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98 B	-718463	3	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79 B	-718463	3	1	321	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

10	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	33	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	32	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	28	1	2815	2	N	-0-					-0-
*03	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9672 X	9394	-0-	-278 B	-0-	93	1	9301	2	N	-0-			-0-
11	9360 X	8756	-0-	-604 B	-0-	87	1	8669	2	N	-0-			-0-
12	9672 X	5637	-0-	-4035 B	-0-	56	1	5581	2	N	-0-			-0-
01	10051 X	10051	-0-	-0- B	-0-	100	1	9951	2	N	-0-			-0-
02	8715 X	8715	-0-	-0- B	-0-	86	1	8629	2	N	-0-			-0-
03	9393 X	9081	-0-	-312 B	-0-	90	1	8991	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

10	9455 X	9455	-0-	-0- B	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			-0-
11	7410 X	6721	-0-	-689 B	-0-	67	1	6654	2	Y	-0-			-0-
12	7657 X	6180	-0-	-1477 B	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-			-0-
01	7657 X	5847	-0-	-1810 B	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			-0-
02	7588 X	851	-0-	-6737 B	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	8401 X	7490	-0-	-911 B	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

10	6073 X	6073	-0-	-0- B	-0-	60	1	6013	2	N	-0-			1
11	16753 X	16753	-0-	-0- B	-0-	166	1	16587	2	N	-0-			1
12	13641 X	13641	-0-	-0- B	-0-	135	1	13506	2	N	-0-			1
01	10206 X	10206	-0-	-0- B	-0-	101	1	10105	2	N	-0-			1
02	15792 X	15792	-0-	-0- B	-0-	156	1	15636	2	N	-0-			1
*03	21461 X	21461	-0-	-0- B	-0-	212	1	21249	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

10	8308 X	6866	-0-	-1442 B	-0-	68	1	6798	2	N	-0-			-0-
11	7920 X	6803	-0-	-1117 B	-0-	67	1	6736	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7195	-0-	-865 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7200	-0-	-860 B	-0-	71	1	7129	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	6317	-0-	-39 B	-0-	63	1	6254	2	N	-0-			-0-
*03	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	77	1	7666	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

10	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	6343	-0-	-227 B	-0-	63	1	6280	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6011	-0-	-778 B	-0-	60	1	5951	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	6570	-0-	-219 B	-0-	65	1	6505	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5067	-0-	-1233 B	-0-	50	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	5035	-0-	-1940 B	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

10	5766 X	5534	-0-	-232 B	-0-	55	1	5479	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5235	-0-	-345 B	-0-	52	1	5183	2	N	-0-			-0-
12	5766 X	4912	-0-	-854 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	5545	-0-	-221 B	-0-	55	1	5490	2	N	-0-			-0-
02	5292 X	4707	-0-	-585 B	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	5071	-0-	-478 B	-0-	50	1	5021	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

10	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			-0-
11	7315 X	7315	-0-	-0- B	-0-	72	1	7243	2	N	-0-			-0-
12	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	56	1	5622	2	N	-0-			-0-
01	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	52	1	5166	2	N	-0-			-0-
02	7816 X	7816	-0-	-0- B	-0-	77	1	7739	2	N	-0-			-0-
*03	7190 X	7190	-0-	-0- B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	4836	X	4558	-0-	-278 B	-0-	45	1	4513	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4357	-0-	-323 B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4452	-0-	-291 B	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4168	-0-	-544 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0- B	-0-	45	1	4456	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

10	1395	N	1309	-0-	-86 B	-0-	13	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2 B	-0-	13	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	13	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	14	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	12	1	1196	2	N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

10	11439	X	10972	-0-	-467 B	-0-	109	1	10863	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10207	-0-	-863 B	-0-	101	1	10106	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10660	-0-	-779 B	-0-	106	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10198	-0-	-1241 B	-0-	101	1	10097	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8950	-0-	-1074 B	-0-	89	1	8861	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10515	-0-	-459 B	-0-	104	1	10411	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

10	10323	X	9916	-0-	-407 B	-0-	98	1	9818	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9348	-0-	-762 B	-0-	93	1	9255	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9279	-0-	-1168 B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9516	-0-	-931 B	-0-	94	1	9422	2	N	-0-					-0-
*02	8008	X	7026	-0-	-982 B	-0-	70	1	6956	2	N	-0-					-0-
*03	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	93	1	9316	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

10	9021	X	8369	-0-	-652 B	-0-	83	1	8286	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7706	-0-	-1024 B	-0-	76	1	7630	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8128	-0-	-893 B	-0-	80	1	8048	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7979	-0-	-422 B	-0-	79	1	7900	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	7037	-0-	-159 B	-0-	70	1	6967	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7691	-0-	-276 B	-0-	76	1	7615	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

10	10290	X	10290	-0-	-0- B	-0-	102	1	10188	2	N	-0-					-0-
11	9552	X	9552	-0-	-0- B	-0-	95	1	9457	2	N	-0-					-0-
12	9626	X	9626	-0-	-0- B	-0-	95	1	9531	2	N	-0-					-0-
01	9279	X	9279	-0-	-0- B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-					-0-
02	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	81	1	8121	2	N	-0-					-0-
*03	8949	X	8949	-0-	-0- B	-0-	89	1	8860	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

10	14198	X	10589	-0-	-3609 B	-0-	105	1	10484	2	N	-0-					29
11	13740	X	10690	-0-	-3050 B	-0-	106	1	10584	2	N	-0-					29
12	12679	X	11120	-0-	-1559 B	-0-	110	1	11010	2	N	-0-					29
01	12028	X	10720	-0-	-1308 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-					29
02	9688	X	9205	-0-	-483 B	-0-	91	1	9114	2	N	-0-					29
03	10726	X	10677	-0-	-49 B	-0-	106	1	10571	2	N	-0-					29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	13516	X	11100	-0-	-2416 B	-0-	110	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	10969	-0-	-1661 B	-0-	109	1	10860	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	10729	-0-	-1764 B	-0-	106	1	10623	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11277	-0-	-906 B	-0-	112	1	11165	2	N	-0-					-0-
02	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	101	1	10125	2	N	-0-					-0-
*03	11315	X	11315	-0-	-0- B	-0-	112	1	11203	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

10	4805	X	4700	-0-	-105 B	-0-	47	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	48	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4564	-0-	-241 B	-0-	45	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4179	-0-	-626 B	-0-	41	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4407	-0-	-213 B	-0-	44	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	44	1	4406	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

10	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	26	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	24	1	2437	2	N	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	26	1	2635	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2310	-0-	-15 B	-0-	23	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-					-0-
*03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	25	1	2473	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

10	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	43	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	45	1	4455	2	N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	42	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	35	1	3517	2	N	-0-					-0-
*03	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	37	1	3683	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

10	15159	X	13462	-0-	-1697 B	-0-	133	1	13329	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13022	-0-	-898 B	-0-	129	1	12893	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13324	-0-	-1060 B	-0-	132	1	13192	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	13272	-0-	-1112 B	-0-	131	1	13141	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10919	-0-	-1541 B	-0-	108	1	10811	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13086	-0-	-368 B	-0-	130	1	12956	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

10	9362	X	8597	-0-	-765 B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-					18
11	8790	X	8186	-0-	-604 B	-0-	81	1	8105	2	Y	-0-					18
12	8835	X	8075	-0-	-760 B	-0-	80	1	7995	2	Y	-0-					18
01	8680	X	8065	-0-	-615 B	-0-	80	1	7985	2	Y	-0-					18
02	7560	X	7134	-0-	-426 B	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-					18
03	8370	X	7844	-0-	-526 B	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-					18

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	9	1	917	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14198 X	10492	-0-	-3706 B	-0-	104	1	10388	2	N	-0-			-0-
11	13740 X	10159	-0-	-3581 B	-0-	101	1	10058	2	N	-0-			-0-
12	13609 X	11181	-0-	-2428 B	-0-	111	1	11070	2	N	-0-			-0-
01	13454 X	9632	-0-	-3822 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-			-0-
02	10220 X	8782	-0-	-1438 B	-0-	87	1	8695	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	9403	-0-	-1788 B	-0-	93	1	9310	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

10	21638 X	19676	-0-	-1962 B	-0-	195	1	19481	2	N	-0-			40
11	20580 X	17912	-0-	-2668 B	-0-	177	1	17735	2	N	-0-			40
12	20863 X	18777	-0-	-2086 B	-0-	186	1	18591	2	N	-0-			40
01	20460 X	18296	-0-	-2164 B	-0-	181	1	18115	2	N	-0-			40
02	18816 X	18816	-0-	-0- B	-0-	186	1	18630	2	N	-0-			40
*03	22042 X	22042	-0-	-0- B	-0-	218	1	21824	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

10	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	113	1	11251	2	N	-0-			-0-
11	9591 X	9591	-0-	-0- B	-0-	95	1	9496	2	N	-0-			-0-
12	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-
01	10320 X	10320	-0-	-0- B	-0-	102	1	10218	2	N	-0-			-0-
02	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	91	1	9133	2	N	-0-			-0-
*03	9976 X	9976	-0-	-0- B	-0-	99	1	9877	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

10	14570 X	11570	-0-	-3000 B	-0-	115	1	11455	2	N	-0-			-0-
11	13950 X	12958	-0-	-992 B	-0-	128	1	12830	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	12181	-0-	-1831 B	-0-	121	1	12060	2	N	-0-			-0-
01	13702 X	12525	-0-	-1177 B	-0-	124	1	12401	2	N	-0-			-0-
02	11956 X	10268	-0-	-1688 B	-0-	102	1	10166	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	11043	-0-	-2194 B	-0-	109	1	10934	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

10	19065 X	15343	-0-	-3722 B	-0-	152	1	15191	2	N	-0-			20
11	18000 X	13290	-0-	-4710 B	-0-	132	1	13158	2	N	-0-			20
12	17794 X	13188	-0-	-4606 B	-0-	131	1	13057	2	N	-0-			20
01	17794 X	13756	-0-	-4038 B	-0-	136	1	13620	2	N	-0-			20
02	12488 X	11647	-0-	-841 B	-0-	115	1	11532	2	N	-0-			20
03	13826 X	9222	-0-	-4604 B	-0-	91	1	9131	2	N	-0-			20

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

10	17174 X	15009	-0-	-2165 B	-0-	149	1	14860	2	N	-0-			-0-
11	15690 X	13431	-0-	-2259 B	-0-	133	1	13298	2	N	-0-			-0-
12	15221 X	13785	-0-	-1436 B	-0-	136	1	13649	2	N	-0-			-0-
01	15221 X	13514	-0-	-1707 B	-0-	134	1	13380	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	12193	-0-	-1247 B	-0-	121	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	13066	-0-	-1814 B	-0-	129	1	12937	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	8308	X	6660	-0-	-1648 B	-0-	66	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6177	-0-	-1863 B	-0-	61	1	6116	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6776	-0-	-881 B	-0-	67	1	6709	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6503	-0-	-782 B	-0-	64	1	6439	2	N	-0-					-0-
*02	6244	X	6140	-0-	-104 B	-0-	60	1	5962	2	N	107					107
							118	9									
*03	6913	X	6209	-0-	-704 B	-0-	61	1	6148	2	N	-0-					107

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

10	11470	X	8852	-0-	-2618 B	-0-	88	1	8764	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	8518	-0-	-2462 B	-0-	84	1	8434	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	7842	-0-	-3504 B	-0-	78	1	7764	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	7493	-0-	-2303 B	-0-	74	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6608	-0-	-1652 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7144	-0-	-1722 B	-0-	71	1	7073	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

10	13745	X	13745	-0-	-0- B	-0-	136	1	13609	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	12570	-0-	-0- B	-0-	124	1	12446	2	N	-0-					-0-
12	13658	X	13658	-0-	-0- B	-0-	135	1	13523	2	N	-0-					-0-
01	12935	X	12935	-0-	-0- B	-0-	128	1	12807	2	N	-0-					-0-
02	11217	X	11217	-0-	-0- B	-0-	111	1	11106	2	N	-0-					-0-
*03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	118	1	11792	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

10	10881	X	8134	-0-	-2747 B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7951	-0-	-419 B	-0-	79	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0- B	-0-	81	1	8134	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7746	-0-	-376 B	-0-	77	1	7669	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6914	-0-	-506 B	-0-	68	1	6846	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7822	-0-	-393 B	-0-	77	1	7745	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

10	7068	X	5783	-0-	-1285 B	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4669	-0-	-2171 B	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	3152	-0-	-3637 B	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	3201	-0-	-3588 B	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3231	-0-	-1501 B	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3558	-0-	-1681 B	-0-	35	1	3522	2	Y	1					1
							1	9									

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

10	17081	X	14758	-0-	-2323 B	-0-	146	1	14612	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	14033	-0-	-2497 B	-0-	139	1	13894	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14708	-0-	-947 B	-0-	146	1	14562	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	14436	-0-	-785 B	-0-	143	1	14293	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036 B	-0-	126	1	12586	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13905	-0-	-851 B	-0-	138	1	13767	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	10912 X	9987	-0-	-925 B	-0-	99	1	9888	2	Y	-0-			-0-
11	10410 X	10143	-0-	-267 B	-0-	100	1	10043	2	Y	-0-			-0-
12	10757 X	10346	-0-	-411 B	-0-	102	1	10244	2	Y	-0-			-0-
01	10757 X	10109	-0-	-648 B	-0-	100	1	10009	2	Y	-0-			-0-
02	9576 X	8639	-0-	-937 B	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
03	10478 X	8953	-0-	-1525 B	-0-	89	1	8864	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

10	15252 X	13610	-0-	-1642 B	-0-	135	1	13475	2	N	-0-			-0-
11	14400 X	12623	-0-	-1777 B	-0-	125	1	12498	2	N	-0-			-0-
12	14353 X	11741	-0-	-2612 B	-0-	116	1	11625	2	N	-0-			-0-
01	13888 X	12029	-0-	-1859 B	-0-	119	1	11910	2	N	-0-			-0-
*02	12012 X	10600	-0-	-1412 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			-0-
*03	13299 X	12323	-0-	-976 B	-0-	122	1	12201	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

10	13237 X	12152	-0-	-1085 B	-0-	120	1	12032	2	N	-0-			-0-
11	12450 X	9159	-0-	-3291 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			-0-
12	12865 X	3360	-0-	-9505 B	-0-	33	1	3327	2	N	-0-			-0-
01	12865 X	8134	-0-	-4731 B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	10472 X	4316	-0-	-6156 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	11594 X	10961	-0-	-633 B	-0-	109	1	10852	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

10	27838 X	23073	-0-	-4765 B	-0-	228	1	22845	2	N	-0-			-0-
11	25890 X	25828	-0-	-62 B	-0-	256	1	25572	2	N	-0-			-0-
12	25730 X	24785	-0-	-945 B	-0-	245	1	24540	2	N	-0-			-0-
01	25239 X	25239	-0-	-0- B	-0-	250	1	24989	2	N	-0-			-0-
02	24108 X	22639	-0-	-1469 B	-0-	224	1	22415	2	N	-0-			-0-
03	26691 X	23744	-0-	-2947 B	-0-	235	1	23509	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

10	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

10	1240 N	1094	-0-	-146 B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	825	-0-	-405 B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	783	-0-	-302 B	-0-	783	3			N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
03	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

10	10560	X	10560	-0-	-0- B	-0-	834	1	9726	2	N	-0-					60
11	11838	X	11838	-0-	-0- B	-0-	884	1	10954	2	N	-0-	23	7			37
12	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	396	1	6921	2	N	-0-					37
01	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	482	1	8751	2	N	-0-					37
02	9828	X	9783	-0-	-45 B	-0-	492	1	9291	2	N	-0-					37
03	10881	X	10087	-0-	-794 B	-0-	606	1	9467	2	N	13					50
							14	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

10	4929	X	5235	-0-	306 B	-87085	414	1	4821	2	N	-0-					7
11	5250	X	4877	-0-	-373 B	-87085	364	1	4513	2	N	-0-	7	7			-0-
12	5425	X	4947	-0-	-478 B	-87085	268	1	4679	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4905	-0-	-520 B	-87085	256	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4307	-0-	-61 B	-87085	217	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4744	-0-	-92 B	-87085	286	1	4458	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

10	9734	X	10086	-0-	352 B	-397427	797	1	9289	2	N	-0-					12
11	9420	X	7271	-0-	-2149 B	-397427	543	1	6728	2	N	-0-	2	7			10
12	9734	X	7704	-0-	-2030 B	-397427	417	1	7287	2	N	-0-					10
01	9734	X	8159	-0-	-1575 B	-397427	426	1	7733	2	N	-0-					10
02	6384	X	7164	-0-	780 B	-396647	360	1	6801	2	N	3					13
							3	9									
03	7068	X	8635	-0-	1567 B	-395080	520	1	8115	2	N	-0-					13

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

10	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	17	1	201	2	N	-0-					27
11	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	17	1	207	2	N	-0-	27	7			-0-
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	402	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

10	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	500	1	5823	2	N	-0-					52
11	5895	X	5895	-0-	-0- B	-0-	440	1	5455	2	N	-0-	45	7			7
12	6289	X	6289	-0-	-0- B	-0-	340	1	5949	2	N	-0-					7
01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	364	1	6602	2	N	-0-					7
02	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	355	1	6693	2	N	-0-					7
*03	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	311	1	4859	2	N	46	1	8			52
							51	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	4885	-0-	-2493 B	-0-	386	1	4499	2	N	-0-					45
11	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	576	1	7138	2	N	-0-					45
12	7223	X	6904	-0-	-319 B	-0-	373	1	6531	2	N	-0-					45
01	8486	X	8486	-0-	-0- B	-0-	443	1	8043	2	N	-0-					45
02	10674	X	10674	-0-	-0- B	-0-	537	1	10137	2	N	-0-					45
*03	8711	X	8711	-0-	-0- B	-0-	524	1	8183	2	N	4	1	8			48
							4	9									

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	131	1	1522	2	N	-0-					7
11	2520	N	1269	-0-	-1251 B	-0-	95	1	1174	2	N	-0-	7	7			-0-
12	2480	N	1157	-0-	-1323 B	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1206	-0-	-437 B	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	957	-0-	-219 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311 B	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6343	X	6343	-0-	-0- B	-0-	501	1	5842	2	N	-0-					45
11	5850	X	5790	-0-	-60 B	-0-	432	1	5358	2	N	-0-	45	7			-0-
12	6045	X	5927	-0-	-118 B	-0-	321	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5846	-0-	-199 B	-0-	305	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5070	-0-	-670 B	-0-	255	1	4815	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5392	-0-	-963 B	-0-	324	1	5067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	311	-0-	-185 B	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
11	480	N	191	-0-	-289 B	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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
10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	249	1	2904	2	N	-0-					15
11	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	216	1	2675	2	N	-0-	15	7			-0-
12	2945	X	2544	-0-	-401 B	-0-	138	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	156	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	158	1	2991	2	N	-0-					-0-
*03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	190	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	167	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	174	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	145	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	130	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	117	1	2199	2	N	-0-					-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	142	1	2215	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	329	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	290	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0- B	-0-	218	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	165	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	163	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	188	-0-	-2540 B	-0-	11	1	176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	2124	X	2124	-0-	-0- B	-0-	168	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1735	-0-	-275 B	-0-	129	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1729	-0-	-348 B	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2017	-0-	-60 B	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	114	1	1777	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	45	1	520	2	N	-0-					30
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	30	1	376	2	N	-0-	30	7			-0-
12	775	N	517	-0-	-258 B	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3397	-0-	-168 B	-0-	268	1	3129	2	N	-0-					40
11	3450	X	2933	-0-	-517 B	-0-	219	1	2714	2	N	-0-	40	7			-0-
12	3503	X	3279	-0-	-224 B	-0-	177	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2486	-0-	-1017 B	-0-	130	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	139	1	2626	2	N	-0-					-0-
*03	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	118	1	1843	2	N	-0-					-0-

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
10	15631	X	15631	-0-	-0- B	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9112	-0-	-968 B	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	13719	X	13719	-0-	-0- B	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	14648	-0-	-2774 B	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
*02	15736	X	10212	-0-	-5524 B	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
*03	15624	X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49453	X	49453	-0-	-0- B	-0-	49453	2			N	-0-					-0-
11	41592	X	41592	-0-	-0- B	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
12	38398	X	38398	-0-	-0- B	-0-	38398	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	41949	-0-	-1327 B	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
*02	46004	X	33739	-0-	-12265 B	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
*03	49445	X	NO RPT	-0-	-49445 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	168	1	4234	2	Y	5					33
							6	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	104	1	2558	2	Y	7					40
							8	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	133	1	3211	2	Y	7					47
							8	9									
01	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	-0-					47
02	3976	X	1888	-0-	-2088 B	-0-	73	1	1815	2	Y	-0-					47
03	4402	X	2998	-0-	-1404 B	-0-	108	1	2882	2	Y	7	31	1			23
							8	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14588	X	14588	-0-	-0- B	-0-	555	1	14016	2	Y	15					66
							17	9									
11	13500	X	11468	-0-	-2032 B	-0-	447	1	10987	2	Y	31					97
							34	9									
12	15345	X	11166	-0-	-4179 B	-0-	442	1	10701	2	Y	21					118
							23	9									
01	15345	X	13424	-0-	-1921 B	-0-	319	1	13092	2	Y	12					130
							13	9									
02	13860	X	11363	-0-	-2497 B	-0-	440	1	10921	2	Y	2					132
							2	9									
03	14601	X	11748	-0-	-2853 B	-0-	424	1	11291	2	Y	30	94	1			68
							33	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

10	7378	X	4831	-0-	-2547 B	-0-	184	1	4641	2	Y	5					41
							6	9									
11	6720	X	4450	-0-	-2270 B	-0-	174	1	4263	2	Y	12					53
							13	9									
12	6851	X	4802	-0-	-2049 B	-0-	190	1	4602	2	Y	9					62
							10	9									
01	5301	X	5104	-0-	-197 B	-0-	122	1	4976	2	Y	5					67
							6	9									
02	4536	X	4369	-0-	-167 B	-0-	170	1	4199	2	Y	-0-					67
*03	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	212	1	5631	2	Y	15	48	1			34
							17	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

*10	19933	X	1597	-0-	-18336 B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*11	19290	X	3969	-0-	-15321 B	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*12	19933	X	9326	-0-	-10607 B	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
*01	19933	X	7882	-0-	-12051 B	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*02	18004	X	7088	-0-	-10916 B	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
*03	19933	X	6685	-0-	-13248 B	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	25	-0-	25	B	25	25	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	36467	-0-	36467	B	36492	36467	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	24336	-0-	24336	B	60828	24336	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	17764	-0-	17764	B	78592	17764	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	15816	-0-	15816	B	94408	15816	2		N	-0-			-0-

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	17432	-0-	17432	B	17432	17432	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	24072	-0-	24072	B	41504	24072	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	21895	-0-	21895	B	63399	21895	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	16438	-0-	16438	B	79837	16438	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	15788	-0-	15788	B	95625	15788	2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

10	1920 X	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
12	3018 X	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
01	2425 X	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	B	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
*03	2908 X	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

10	6511 X	6511	-0-	-0-	B	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
11	6540 X	6181	-0-	-359	B	-0-	6181	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	4904	-0-	-1854	B	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	4779	-0-	-1979	B	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	4642	-0-	-1238	B	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	3850	-0-	-2660	B	-0-	3850	2		N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

10	806 X	692	-0-	-114	B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	651 X	460	-0-	-191	B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	682 X	616	-0-	-66	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	616 X	560	-0-	-56	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	682 X	520	-0-	-162	B	-0-	520	2		N	-0-			-0-

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

10	1133 X	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	785	-0-	-269	B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
01	3033 N	3033	-0-	-0-	B	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
03	775 N	759	-0-	-16	B	-0-	759	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024

JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2351	-0-	-281 B	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3584	-0-	-229 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3566	-0-	-124 B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3567	-0-	-153 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3079	-0-	-281 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3399	-0-	-290 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72859	X	20474	-0-	-52385 B	-0-	1698	1	18776	2	N	-0-					-0-
11	28251	X	28251	-0-	-0- B	-0-	2235	1	26015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	26607	X	26607	-0-	-0- B	-0-	2069	1	24538	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	25642	-0-	-894 B	-0-	1903	1	23738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	23968	X	22477	-0-	-1491 B	-0-	1721	1	20756	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24960	-0-	-1576 B	-0-	1921	1	23039	2	N	-0-					-0-

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
10	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	22	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	24	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	930	N	706	-0-	-224 B	-0-	22	1	683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	623	-0-	-1085 B	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
*03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-

EMIL NO. 2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15245 PERF.14995 - 15192

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	35	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	73	1	2451	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	779	-0-	-709 B	-0-	24	1	754	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1680 N	923	-0-	-757 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
*03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

10	3875 X	2918	-0-	-957 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	2862	-0-	-888 B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	1683	-0-	-1758 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	1949	-0-	-1368 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*02	1671 X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 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

10	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	162	1	2842	2	Y	31	35	1	3	8	14
						34	9									
11	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	137	1	2143	2	Y	23	11	8			26
						25	9									
12	2573 N	2085	-0-	-488 B	-0-	88	1	1951	2	Y	42	14	8			54
						46	9									
01	2852 N	1866	-0-	-986 B	-0-	78	1	1762	2	Y	24	12	8			66
						26	9									
02	2744 X	1619	-0-	-1125 B	-0-	69	1	1506	2	Y	40	70	1	8	8	28
						44	9									
*03	5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-	222	1	4785	2	Y	25	5	8			48
						28	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

10	4898 X	2898	-0-	-2000 B	-0-	52	1	2846	2	N	-0-					97
11	4740 X	2663	-0-	-2077 B	-0-	56	1	2606	2	N	1	1	8			97
						1	9									
12	4898 X	1250	-0-	-3648 B	-0-	9	1	1241	2	N	-0-					97
01	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	14	1	4254	2	N	-0-					97
02	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					97
*03	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			97

W&T OFFSHORE, INC. 887952
PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 16550

*10	5975	-0-	-0-	-5975 B	-35850					N	-0-					-0-
*11	5975	NO RPT	-0-	-5975 B	-41825					N	NO RPT					-0-
*12	5975	NO RPT	-0-	-5975 B	-47800					N	NO RPT					-0-
*01	5975	NO RPT	-0-	-5975 B	-53775					N	NO RPT					-0-
*02	5975	NO RPT	-0-	-5975 B	-59750					N	NO RPT					-0-
*03	5975	NO RPT	-0-	-5975 B	-65725					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 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
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	944	-0-	-296 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	727	-0-	-885 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	966	-0-	-238 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1146	-0-	-528 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1319	-0-	-193 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	116	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	121	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	52	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	829	-0-	-287 B	-0-	24	1	805	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	134	1	4478	2	N	-0-					-0-
*03	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	162	1	5371	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1318	-0-	-511 B	-0-	39	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1209	-0-	-111 B	-0-	36	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	440	-0-	-924 B	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	132	-0-	-1232 B	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63 B	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17408	X	17408	-0-	-0- B	-0-	510	1	16898	2	N	-0-					-0-
11	18144	X	18144	-0-	-0- B	-0-	532	1	17612	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9734	-0-	-0- B	-0-	283	1	9451	2	N	-0-					-0-
01	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	440	1	13737	2	N	-0-					-0-
02	15872	X	15872	-0-	-0- B	-0-	475	1	15397	2	N	-0-					-0-
*03	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	178	1	5746	2	N	-0-					-0-

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
10	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	986	2	6	9	Y	5					100
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			Y	-0-					100
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	948	2	6	9	Y	5					105
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-					105
02	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			Y	-0-					105
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-					105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	850	-0-	-2095	B	-0-	59	1	791	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	726	-0-	-2124	B	-0-	47	1	679	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	440	-0-	-1358	B	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	708	-0-	-470	B	-0-	9	1	699	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	59	1	3503	2	N	-0-					-0-
*03	2964	N	2964	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2730	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

10	4818	X	4818	-0-	-0-	B	-0-	4818	2			Y	-0-					115
11	4550	X	4550	-0-	-0-	B	-0-	4550	2			Y	-0-					115
12	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4609	2			Y	-0-					115
01	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	4395	2			Y	-0-					115
02	4200	X	3059	-0-	-1141	B	-0-	3059	2			Y	-0-					115
03	4650	X	1704	-0-	-2946	B	-0-	1668	2	36	9	Y	33					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

10	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	37	1	496	2	N	-0-					37
11	540	N	347	-0-	-193	B	-0-	23	1	324	2	N	-0-					37
12	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	27	1	514	2	N	-0-					37
01	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	8	1	656	2	N	-0-					37
02	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	9	1	530	2	N	-0-					37
*03	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	48	1	563	2	N	-0-					37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

10	6114	X	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	2			N	-0-					65
11	5542	X	5542	-0-	-0-	B	-0-	5542	2			N	-0-					65
12	4793	X	4793	-0-	-0-	B	-0-	4793	2			N	-0-					65
01	4751	X	4751	-0-	-0-	B	-0-	4751	2			N	-0-					65
02	4044	X	4044	-0-	-0-	B	-0-	4044	2			N	-0-					65
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	B	-0-	4106	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

10	5239	X	5237	-0-	-2	B	-0-	5237	2			N	-0-					184
11	5195	X	5195	-0-	-0-	B	-0-	5195	2			N	-0-					184
12	5588	X	5588	-0-	-0-	B	-0-	5588	2			N	-0-					184
01	5270	X	5228	-0-	-42	B	-0-	5228	2			N	-0-					184
02	4844	X	4755	-0-	-89	B	-0-	4755	2			N	-0-					184
*03	5398	X	5398	-0-	-0-	B	-0-	5398	2			N	-0-					184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

10	6851	X	6431	-0-	-420	B	-0-	6431	2			N	-0-					215
11	6600	X	6316	-0-	-284	B	-0-	6316	2			N	-0-					215
12	6758	X	6305	-0-	-453	B	-0-	6305	2			N	-0-					215
01	6758	X	6092	-0-	-666	B	-0-	6092	2			N	-0-					215
02	5823	X	5823	-0-	-0-	B	-0-	5823	2			N	-0-					215
03	6262	X	6051	-0-	-211	B	-0-	6051	2			N	-0-					215

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

10	7161	X	7098	-0-	-63	B	-0-	7098	2			N	-0-					112
11	7440	X	6880	-0-	-560	B	-0-	6880	2			N	-0-					112
12	7998	X	7233	-0-	-765	B	-0-	7233	2			N	-0-					112
01	7998	X	7039	-0-	-959	B	-0-	7030	2	9	9	N	8					120
02	6440	X	4834	-0-	-1606	B	-0-	4830	2	4	9	N	4					124
03	7130	X	4814	-0-	-2316	B	-0-	4814	2			N	-0-					124

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	9040	-0-	-2027 B	-0-	9040	2			N	-0-					134
11	10230	X	8750	-0-	-1480 B	-0-	8750	2			N	-0-					134
12	10044	X	9019	-0-	-1025 B	-0-	9019	2			N	-0-					134
01	9703	X	8936	-0-	-767 B	-0-	8936	2			N	-0-					134
02	8148	X	8024	-0-	-124 B	-0-	8024	2			N	-0-					134
03	9021	X	8815	-0-	-206 B	-0-	8815	2			N	-0-					134

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

10	12245	X	11627	-0-	-618 B	-0-	11627	2			N	-0-					169
11	11850	X	11248	-0-	-602 B	-0-	11248	2			N	-0-					169
12	12245	X	11634	-0-	-611 B	-0-	11634	2			N	-0-					169
01	12245	X	11778	-0-	-467 B	-0-	11778	2			N	-0-					169
02	10500	X	8914	-0-	-1586 B	-0-	8914	2			N	-0-					169
03	11625	X	10648	-0-	-977 B	-0-	10648	2			N	-0-					169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

10	7564	X	6792	-0-	-772 B	-0-	6792	2			N	-0-					48
11	7320	X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-					48
12	7254	X	6374	-0-	-880 B	-0-	6374	2			N	-0-					48
01	7006	X	6343	-0-	-663 B	-0-	6343	2			N	-0-					48
02	5880	X	5676	-0-	-204 B	-0-	5676	2			N	-0-					48
03	6510	X	5967	-0-	-543 B	-0-	5967	2			N	-0-					48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

10	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	2			N	-0-					7
11	4529	X	4529	-0-	-0- B	-0-	4529	2			N	-0-					7
12	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-					7
01	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-					7
02	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-					7
*03	7589	X	7589	-0-	-0- B	-0-	7589	2			N	-0-					7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

10	18290	X	16286	-0-	-2004 B	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15336	-0-	-2364 B	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	11260	-0-	-6286 B	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	12015	-0-	-5128 B	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	7964	-0-	-6260 B	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	6360	-0-	-9388 B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

10	14074	X	9298	-0-	-4776 B	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	4784	-0-	-8836 B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	8788	-0-	-5007 B	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
01	9469	X	9469	-0-	-0- B	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8645	X	8645	-0-	-0- B	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
*03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

10	7009	X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-					99
11	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6705	2			N	-0-					99
12	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	2			N	-0-					99
01	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6766	2	1	9	N	1					100
02	6286	X	6286	-0-	-0- B	-0-	6280	2	6	9	N	5					105
03	6944	X	6619	-0-	-325 B	-0-	6619	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14304 X	14304	-0-	-0- B	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
11	13410 X	10157	-0-	-3253 B	-0-	10157	2		N	-0-			-0-
12	13764 X	11173	-0-	-2591 B	-0-	11173	2		N	-0-			-0-
01	14291 X	9231	-0-	-5060 B	-0-	9231	2		N	-0-			-0-
02	12880 X	5967	-0-	-6913 B	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
03	14260 X	7040	-0-	-7220 B	-0-	7040	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

10	7064 X	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
11	6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	6743	2		N	-0-			-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0- B	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
01	6869 X	6869	-0-	-0- B	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
02	6300 X	6152	-0-	-148 B	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6716	-0-	-259 B	-0-	6716	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

10	10323 X	9093	-0-	-1230 B	-0-	9093	2		N	-0-			-0-
11	9840 X	8442	-0-	-1398 B	-0-	8442	2		N	-0-			-0-
12	9827 X	8925	-0-	-902 B	-0-	8925	2		N	-0-			-0-
01	9300 X	8391	-0-	-909 B	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
02	7924 X	7668	-0-	-256 B	-0-	7668	2		N	-0-			-0-
03	8773 X	8697	-0-	-76 B	-0-	8697	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

10	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
11	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
12	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
01	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
*03	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371	2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

10	5940 X	5940	-0-	-0- B	-0-	5940	2		N	-0-			29
11	5610 X	5581	-0-	-29 B	-0-	5581	2		N	-0-			29
12	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	5898	2		N	-0-			29
01	5952 X	5847	-0-	-105 B	-0-	5847	2		N	-0-			29
02	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341	2		N	-0-			29
*03	6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189	2		N	-0-			29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

10	16543 X	16543	-0-	-0- B	-0-	16543	2		N	-0-			-0-
11	12887 X	12887	-0-	-0- B	-0-	12887	2		N	-0-			-0-
12	12648 X	9089	-0-	-3559 B	-0-	9089	2		N	-0-			-0-
01	12648 X	7300	-0-	-5348 B	-0-	7300	2		N	-0-			-0-
02	11788 X	11663	-0-	-125 B	-0-	11663	2		N	-0-			-0-
*03	14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	14861	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

10	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-
11	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-
01	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	3710	-0-	-1078 B	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	4596	-0-	-705 B	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944 X	6835	-0-	-109 B	-0-	6828	2	7	9	N	6					53
11	6720 X	6525	-0-	-195 B	-0-	6525	2			N	-0-					53
12	6944 X	6597	-0-	-347 B	-0-	6597	2			N	-0-					53
01	6944 X	6547	-0-	-397 B	-0-	6547	2			N	-0-					53
02	5936 X	5897	-0-	-39 B	-0-	5889	2	8	9	N	7					60
03	6572 X	6459	-0-	-113 B	-0-	6459	2			N	-0-					60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

10	8401 X	6511	-0-	-1890 B	-0-	6505	2	6	9	N	5					175
11	7920 X	6277	-0-	-1643 B	-0-	6277	2			N	-0-					175
12	8184 X	6524	-0-	-1660 B	-0-	6524	2			N	-0-					175
01	7316 X	6316	-0-	-1000 B	-0-	6316	2			N	-0-					175
02	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			N	-0-					175
*03	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	2			N	-0-					175

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

10	4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	324	1	4341	2	N	-0-					103
11	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	233	1	3333	2	N	-0-					103
12	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	213	1	4110	2	N	-0-					103
01	7199 X	7199	-0-	-0- B	-0-	88	1	7111	2	N	-0-					103
02	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	52	1	3071	2	N	-0-					103
*03	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	412	1	4804	2	N	-0-					103

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12653 - 13965

10	3968 X	3843	-0-	-125 B	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3610	-0-	-230 B	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3355	-0-	-520 B	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3392	-0-	-452 B	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	608	-0-	-2752 B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

10	6200 X	5901	-0-	-299 B	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5702	-0-	-238 B	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5838	-0-	-207 B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5799	-0-	-122 B	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	5157	-0-	-163 B	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5687	-0-	-203 B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

10	9703 X	8063	-0-	-1640 B	-0-	8063	2			Y	-0-					-0-
11	9210 X	7302	-0-	-1908 B	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
12	9114 X	6763	-0-	-2351 B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
01	8804 X	6636	-0-	-2168 B	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	6197	-0-	-607 B	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6885	-0-	-648 B	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

10	6370 X	6370	-0-	-0- B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*03	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12046 X	12046	-0-	-0-	B	-0-	12046	2		N	-0-			117
11	10920 X	8910	-0-	-2010	B	-0-	8910	2		N	-0-			117
12	11284 X	11271	-0-	-13	B	-0-	11271	2		N	-0-			117
01	11284 X	9453	-0-	-1831	B	-0-	9453	2		N	-0-			117
02	9210 X	9210	-0-	-0-	B	-0-	9210	2		N	-0-			117
*03	10055 X	10055	-0-	-0-	B	-0-	10055	2		N	-0-			117

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

10	5518 X	3900	-0-	-1618	B	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	478	-0-	-4862	B	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
12	5797 X	4812	-0-	-985	B	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
01	5797 X	2877	-0-	-2920	B	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
02	8020 X	8020	-0-	-0-	B	-0-	8020	2		Y	-0-			-0-
*03	7851 X	7851	-0-	-0-	B	-0-	7851	2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

10	9709 X	9709	-0-	-0-	B	-0-	9709	2		N	-0-			-0-
11	6874 X	6874	-0-	-0-	B	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
01	6589 X	6589	-0-	-0-	B	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
02	4408 X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
*03	6672 X	6672	-0-	-0-	B	-0-	6672	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

10	2697 X	2436	-0-	-261	B	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1978	-0-	-632	B	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1758	-0-	-939	B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2017	-0-	-432	B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1810	-0-	-402	B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	1640	-0-	-809	B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

10	6634 X	5028	-0-	-1606	B	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
11	5640 X	3717	-0-	-1923	B	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
12	5828 X	4022	-0-	-1806	B	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	493	-0-	-4529	B	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3156	-0-	-428	B	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3876	-0-	-92	B	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

10	4898 X	4605	-0-	-293	B	-0-	4605	2		N	-0-			53
11	4740 X	3937	-0-	-803	B	-0-	3937	2		N	-0-			53
12	4898 X	4083	-0-	-815	B	-0-	4083	2		N	-0-			53
01	4898 X	3562	-0-	-1336	B	-0-	3562	2		N	-0-			53
02	3668 X	3272	-0-	-396	B	-0-	3272	2		N	-0-			53
03	4061 X	3529	-0-	-532	B	-0-	3529	2		N	-0-			53

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 12859

10	3629 X	3629	-0-	-0-	B	-0-	3629	2		N	-0-			77
11	2811 X	2811	-0-	-0-	B	-0-	2811	2		N	-0-			77
12	2966 X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	2		N	-0-			77
01	2183 X	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	2		N	-0-			77
02	2245 X	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	2		N	-0-			77
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	2		N	-0-			77

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013 X	4191	-0-	-5822 B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	9630 X	7721	-0-	-1909 B	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
01	8897 X	6919	-0-	-1978 B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6503	-0-	-525 B	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*03	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

10	15841 X	3	-0-	-15838 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	11718 X	5390	-0-	-6328 B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	16087 X	16087	-0-	-0- B	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
02	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
*03	12714 X	12714	-0-	-0- B	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

10	8017 X	8017	-0-	-0- B	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
11	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
12	7161 X	6799	-0-	-362 B	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
01	7161 X	6053	-0-	-1108 B	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
02	6888 X	3723	-0-	-3165 B	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	7626 X	3959	-0-	-3667 B	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

10	4092 X	2484	-0-	-1608 B	-0-	2478	2	6	9	N	5					79
11	3960 X	2160	-0-	-1800 B	-0-	2160	2			N	-0-					79
12	3782 X	2448	-0-	-1334 B	-0-	2448	2			N	-0-					79
01	3255 X	2384	-0-	-871 B	-0-	2384	2			N	-0-					79
02	2044 X	1965	-0-	-79 B	-0-	1965	2			N	-0-					79
*03	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	2			N	-0-					79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

10	2232 X	2048	-0-	-184 B	-0-	2048	2			N	-0-					127
11	2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					127
12	2232 X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026	2			N	-0-					127
01	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	2			N	-0-					127
02	2016 X	1846	-0-	-170 B	-0-	1846	2			N	-0-					127
03	2232 X	2126	-0-	-106 B	-0-	2126	2			N	-0-					127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

10	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
11	8313 X	8313	-0-	-0- B	-0-	8313	2			Y	-0-					-0-
12	6045 X	5712	-0-	-333 B	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
01	6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
02	7588 X	4982	-0-	-2606 B	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
03	8401 X	7605	-0-	-796 B	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

10	8911 X	8911	-0-	-0- B	-0-	8911	2			N	-0-					141
11	8729 X	8729	-0-	-0- B	-0-	8729	2			N	-0-					141
12	9124 X	9124	-0-	-0- B	-0-	9124	2			N	-0-					141
01	8514 X	8514	-0-	-0- B	-0-	8514	2			N	-0-					141
02	7982 X	7982	-0-	-0- B	-0-	7982	2			N	-0-					141
*03	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-					141

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6792	X	6792	-0-	-0-	B	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	5098	-0-	-332	B	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0-	B	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	5350	-0-	-261	B	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	5011	-0-	-57	B	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5387	-0-	-224	B	-0-	5387	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	978	X	978	-0-	-0-	B	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
11	761	X	761	-0-	-0-	B	-0-	21	1	740	2	N	-0-			-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	B	-0-	12	1	379	2	N	-0-			-0-
01	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	42	1	2123	2	N	-0-			-0-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1484	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7268	X	7268	-0-	-0-	B	-0-	7268	2			Y	-0-			-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	B	-0-	5368	2			Y	-0-			-0-
12	4743	X	3983	-0-	-760	B	-0-	3983	2			Y	-0-			-0-
01	5270	X	4715	-0-	-555	B	-0-	4715	2			Y	-0-			-0-
02	4816	X	4012	-0-	-804	B	-0-	4012	2			Y	-0-			-0-
03	5332	X	4883	-0-	-449	B	-0-	4883	2			Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8019	-0-	-1932	B	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8354	-0-	-826	B	-0-	8354	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	7954	-0-	-1067	B	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
01	8556	X	8231	-0-	-325	B	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	6919	-0-	-725	B	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	6967	-0-	-1496	B	-0-	6967	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9053	X	9053	-0-	-0-	B	-0-	9053	2			N	-0-			-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	B	-0-	8278	2			N	-0-			-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	B	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
01	7315	X	7315	-0-	-0-	B	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	B	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	B	-0-	5956	2			N	-0-			-0-

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
10	5661	X	5661	-0-	-0-	B	-0-	5661	2			N	-0-			32
11	5290	X	5290	-0-	-0-	B	-0-	5290	2			N	-0-			32
12	5326	X	5326	-0-	-0-	B	-0-	5326	2			N	-0-			32
01	5239	X	5100	-0-	-139	B	-0-	5100	2			N	-0-			32
02	4844	X	4640	-0-	-204	B	-0-	4640	2			N	-0-			32
03	5363	X	4754	-0-	-609	B	-0-	4754	2			N	-0-			32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	6286	-0-	-596 B	-0-	6286 2		N	-0-			88
11	6660 X	6089	-0-	-571 B	-0-	6089 2		N	-0-			88
12	6882 X	6142	-0-	-740 B	-0-	6142 2		N	-0-			88
01	6510 X	5870	-0-	-640 B	-0-	5870 2		N	-0-			88
02	5656 X	4905	-0-	-751 B	-0-	4905 2		N	-0-			88
03	6262 X	5056	-0-	-1206 B	-0-	5056 2		N	-0-			88

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

10	22565 X	22565	-0-	-0- B	-0-	22565 2		N	-0-			150
11	23171 X	23171	-0-	-0- B	-0-	23171 2		N	-0-			150
12	22179 X	22179	-0-	-0- B	-0-	22179 2		N	-0-			150
01	19583 X	19583	-0-	-0- B	-0-	19583 2		N	-0-			150
02	21532 X	9319	-0-	-12213 B	-0-	9319 2		N	-0-			150
03	23839 X	18413	-0-	-5426 B	-0-	18267 2	146 9	N	133	186 1		97

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

10	6634 X	5005	-0-	-1629 B	-0-	5005 2		N	-0-			-0-
11	6300 X	4458	-0-	-1842 B	-0-	4458 2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4506	-0-	-1167 B	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4423	-0-	-1002 B	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3803	-0-	-369 B	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3858	-0-	-761 B	-0-	3858 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

10	3596 X	2765	-0-	-831 B	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2914	-0-	-116 B	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
12	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2957	-0-	-174 B	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2648	-0-	-180 B	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	2882 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

10	14291 X	10433	-0-	-3858 B	-0-	10433 2		Y	-0-			-0-
11	13830 X	6828	-0-	-7002 B	-0-	6828 2		Y	-0-			-0-
12	14291 X	8645	-0-	-5646 B	-0-	8645 2		Y	-0-			-0-
01	11563 X	7371	-0-	-4192 B	-0-	7371 2		Y	-0-			-0-
02	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385 2		Y	-0-			-0-
*03	7583 X	7583	-0-	-0- B	-0-	7583 2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

10	10040 X	10040	-0-	-0- B	-0-	10040 2		N	-0-			80
11	11070 X	9629	-0-	-1441 B	-0-	9629 2		N	-0-			80
12	11439 X	10775	-0-	-664 B	-0-	10775 2		N	-0-			80
01	11439 X	11404	-0-	-35 B	-0-	11404 2		N	-0-			80
02	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057 2		N	-0-			80
03	10013 X	6108	-0-	-3905 B	-0-	6108 2		N	-0-			80

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

10	12245 X	6241	-0-	-6004 B	-0-	6241 2		N	-0-			135
11	14255 X	14255	-0-	-0- B	-0-	14255 2		N	-0-			135
12	12245 X	6408	-0-	-5837 B	-0-	6408 2		N	-0-			135
01	9606 X	9606	-0-	-0- B	-0-	9606 2		N	-0-			135
02	13216 X	9976	-0-	-3240 B	-0-	9976 2		N	-0-			135
03	14632 X	12791	-0-	-1841 B	-0-	12791 2		N	-0-			135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9909	X	9909	-0-	-0- B	-0-	9909	2			N	-0-					92
11	8810	X	8810	-0-	-0- B	-0-	8810	2			N	-0-					92
12	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8405	2			N	-0-					92
01	7644	X	7644	-0-	-0- B	-0-	7644	2			N	-0-					92
02	8232	X	7118	-0-	-1114 B	-0-	7118	2			N	-0-					92
03	9114	X	7859	-0-	-1255 B	-0-	7853	2	6	9	N	5					97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

10	6448	X	3492	-0-	-2956 B	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	2856	-0-	-2724 B	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	2258	-0-	-3508 B	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	1358	-0-	-4191 B	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	10011	X	10011	-0-	-0- B	-0-	10011	2			Y	-0-					-0-
*03	10088	X	10088	-0-	-0- B	-0-	10088	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

10	20026	X	16279	-0-	-3747 B	-0-	16279	2			N	-0-					245
11	18090	X	15304	-0-	-2786 B	-0-	15304	2			N	-0-					245
12	18445	X	15171	-0-	-3274 B	-0-	15171	2			N	-0-					245
01	16554	X	14847	-0-	-1707 B	-0-	14847	2			N	-0-					245
02	13860	X	13353	-0-	-507 B	-0-	13353	2			N	-0-					245
03	15345	X	13782	-0-	-1563 B	-0-	13782	2			N	-0-					245

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

10	12679	X	11129	-0-	-1550 B	-0-	11129	2			N	-0-					70
11	12270	X	11405	-0-	-865 B	-0-	11405	2			N	-0-					70
12	12648	X	11156	-0-	-1492 B	-0-	11156	2			N	-0-					70
01	11594	X	11185	-0-	-409 B	-0-	11185	2			N	-0-					70
02	10612	X	9868	-0-	-744 B	-0-	9868	2			N	-0-					70
03	11749	X	10202	-0-	-1547 B	-0-	10202	2			N	-0-					70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

10	1612	N	1557	-0-	-55 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1366	-0-	-134 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	784	-0-	-797 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

10	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3159	2	17	9	N	15					110
11	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					110
12	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					110
01	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					110
02	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					110
*03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-					110

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

10	9951	X	9574	-0-	-377 B	-0-	9574	2			N	-0-					43
11	9812	X	9812	-0-	-0- B	-0-	9812	2			N	-0-					43
12	9887	X	9887	-0-	-0- B	-0-	9887	2			N	-0-					43
01	9579	X	8991	-0-	-588 B	-0-	8983	2	8	9	N	7					50
02	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	9452	2	6	9	N	5					55
*03	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	10229	2	6	9	N	5					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11586 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7624	X	7624	-0-	-0-	B	-0-	7624	2			N	-0-					27
11	7036	X	7036	-0-	-0-	B	-0-	7036	2			N	-0-					27
12	6975	X	3638	-0-	-3337	B	-0-	3638	2			N	-0-					27
01	6975	X	121	-0-	-6854	B	-0-	121	2			N	-0-					27
02	18093	X	18093	-0-	-0-	B	-0-	18093	2			N	-0-					27
*03	68448	X	68448	-0-	-0-	B	-0-	68442	2	6	9	N	5					32

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

10	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2398	-0-	-602	B	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1147	-0-	-1953	B	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	1959	-0-	-1141	B	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

10	26747	X	26747	-0-	-0-	B	-0-	26743	2	4	9	N	4	173	1			29
11	25770	X	25770	-0-	-0-	B	-0-	25770	2			N	-0-					29
12	26845	X	26845	-0-	-0-	B	-0-	26845	2			N	-0-					29
01	20657	X	20657	-0-	-0-	B	-0-	20657	2			N	-0-					29
02	23492	X	5662	-0-	-17830	B	-0-	5662	2			N	-0-					29
03	26009	X	6232	-0-	-19777	B	-0-	6232	2			N	-0-					29

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

10	4960	X	39	-0-	-4921	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	25	-0-	-7265	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	26	-0-	-7507	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0-	B	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	11778	X	11778	-0-	-0-	B	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
*03	11002	X	11002	-0-	-0-	B	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

10	6355	X	423	-0-	-5932	B	-0-	423	2			N	-0-					90
11	27768	X	27768	-0-	-0-	B	-0-	27768	2			N	-0-					90
12	17022	X	17022	-0-	-0-	B	-0-	504	1	16518	2	N	-0-					90
01	2637	X	2637	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2636	2	N	-0-					90
02	25928	X	5504	-0-	-20424	B	-0-	1251	1	4253	2	N	-0-					90
03	28706	X	694	-0-	-28012	B	-0-	18	1	676	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

10	9573	X	9573	-0-	-0-	B	-0-	9573	2			N	-0-					57
11	9150	X	9076	-0-	-74	B	-0-	9076	2			N	-0-					57
12	9455	X	9187	-0-	-268	B	-0-	9187	2			N	-0-					57
01	9455	X	9026	-0-	-429	B	-0-	9026	2			N	-0-					57
02	8456	X	7573	-0-	-883	B	-0-	7573	2			N	-0-					57
03	9362	X	8849	-0-	-513	B	-0-	8849	2			N	-0-					57

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

10	7031	X	7031	-0-	-0-	B	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	2925	-0-	-3705	B	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	28804	X	28804	-0-	-0-	B	-0-	28804	2			Y	-0-					-0-
01	35558	X	35558	-0-	-0-	B	-0-	35558	2			Y	-0-					-0-
02	20535	X	20535	-0-	-0-	B	-0-	20535	2			Y	-0-					-0-
*03	21662	X	21662	-0-	-0-	B	-0-	21662	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470 X	9095	-0-	-2375 B	-0-	9095	2			N	-0-					27
11	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	11612	2			N	-0-					27
12	11439 X	8414	-0-	-3025 B	-0-	8414	2			N	-0-					27
01	11439 X	8832	-0-	-2607 B	-0-	8832	2			N	-0-					27
02	10808 X	8408	-0-	-2400 B	-0-	8408	2			N	-0-					27
03	11966 X	9463	-0-	-2503 B	-0-	9463	2			N	-0-					27

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

10	13671 X	6572	-0-	-7099 B	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	12780 X	5650	-0-	-7130 B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7812 X	5602	-0-	-2210 B	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	6454	-0-	-118 B	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3463	-0-	-2551 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

10	8804 X	8417	-0-	-387 B	-0-	8417	2			N	-0-					19
11	8520 X	7645	-0-	-875 B	-0-	7645	2			N	-0-					19
12	8649 X	7672	-0-	-977 B	-0-	7672	2			N	-0-					19
01	8649 X	7593	-0-	-1056 B	-0-	7593	2			N	-0-					19
02	7140 X	6840	-0-	-300 B	-0-	6840	2			N	-0-					19
03	7905 X	7859	-0-	-46 B	-0-	7859	2			N	-0-					19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

10	10757 X	10213	-0-	-544 B	-0-	10187	2	26	9	N	24					201
11	10410 X	9395	-0-	-1015 B	-0-	9391	2	4	9	N	4	175	1			30
12	10292 X	10019	-0-	-273 B	-0-	10019	2			N	-0-					30
01	10292 X	8591	-0-	-1701 B	-0-	8591	2			N	-0-					30
02	8708 X	7686	-0-	-1022 B	-0-	7686	2			N	-0-					30
03	9641 X	7799	-0-	-1842 B	-0-	7799	2			N	-0-					30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

10	11520 X	11520	-0-	-0- B	-0-	11520	2			Y	-0-					-0-
11	9660 X	6560	-0-	-3100 B	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
12	10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	10773	2			Y	-0-					-0-
01	9982 X	9489	-0-	-493 B	-0-	9489	2			Y	-0-					-0-
02	6552 X	2252	-0-	-4300 B	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
03	7254 X	6125	-0-	-1129 B	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

10	6820 X	6190	-0-	-630 B	-0-	6190	2			N	-0-					85
11	6390 X	5877	-0-	-513 B	-0-	5877	2			N	-0-					85
12	6448 X	5806	-0-	-642 B	-0-	5806	2			N	-0-					85
01	6293 X	5874	-0-	-419 B	-0-	5874	2			N	-0-					85
02	5460 X	5256	-0-	-204 B	-0-	5256	2			N	-0-					85
03	6045 X	6036	-0-	-9 B	-0-	6036	2			N	-0-					85

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

10	12710 X	11021	-0-	-1689 B	-0-	11021	2			N	-0-					80
11	11850 X	10623	-0-	-1227 B	-0-	10623	2			N	-0-					80
12	12245 X	8453	-0-	-3792 B	-0-	8453	2			N	-0-					80
01	11625 X	7020	-0-	-4605 B	-0-	7020	2			N	-0-					80
02	9912 X	9817	-0-	-95 B	-0-	9817	2			N	-0-					80
03	10974 X	10543	-0-	-431 B	-0-	10543	2			N	-0-					80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38378 X	16468	-0-	-21910 B	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
11	37140 X	22967	-0-	-14173 B	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
12	34813 X	18952	-0-	-15861 B	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
01	34348 X	14660	-0-	-19688 B	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
02	21252 X	17133	-0-	-4119 B	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
03	23529 X	17349	-0-	-6180 B	-0-	17349	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

10	7920 X	7920	-0-	-0- B	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
12	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	7116 X	7116	-0-	-0- B	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	6130	-0-	-954 B	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*03	14472 X	14472	-0-	-0- B	-0-	14472	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8797 - 12506

10	24118 X	18533	-0-	-5585 B	-0-	18487	2	46	9	Y	42					102
11	23070 X	20867	-0-	-2203 B	-0-	20867	2			Y	-0-					102
12	22568 X	21793	-0-	-775 B	-0-	21793	2			Y	-0-					102
01	21359 X	21087	-0-	-272 B	-0-	21062	2	25	9	Y	23					125
02	19488 X	16596	-0-	-2892 B	-0-	16535	2	61	9	Y	55					180
03	21793 X	21409	-0-	-384 B	-0-	21409	2			Y	-0-					180

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

10	18454 X	18454	-0-	-0- B	-0-	18454	2			N	-0-					100
11	18886 X	18886	-0-	-0- B	-0-	18886	2			N	-0-					100
12	18767 X	18767	-0-	-0- B	-0-	18767	2			N	-0-					100
01	17457 X	17457	-0-	-0- B	-0-	17457	2			N	-0-					100
02	17612 X	16014	-0-	-1598 B	-0-	16014	2			N	-0-					100
03	19499 X	17577	-0-	-1922 B	-0-	17577	2			N	-0-					100

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

10	17126 X	17126	-0-	-0- B	-0-	17126	2			N	-0-					61
11	15999 X	15999	-0-	-0- B	-0-	15999	2			N	-0-					61
12	18099 X	18099	-0-	-0- B	-0-	18099	2			N	-0-					61
01	17886 X	17886	-0-	-0- B	-0-	17886	2			N	-0-					61
02	15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2			N	-0-					61
*03	16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	16151	2			N	-0-					61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

10	16306 X	15334	-0-	-972 B	-0-	15334	2			N	-0-					118
11	15780 X	12591	-0-	-3189 B	-0-	12591	2			N	-0-					118
12	16306 X	14145	-0-	-2161 B	-0-	14145	2			N	-0-					118
01	15500 X	12780	-0-	-2720 B	-0-	12780	2			N	-0-					118
02	11928 X	11900	-0-	-28 B	-0-	11900	2			N	-0-					118
03	13206 X	12171	-0-	-1035 B	-0-	12171	2			N	-0-					118

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

10	13175 X	11852	-0-	-1323 B	-0-	11852	2			N	-0-					29
11	12600 X	12340	-0-	-260 B	-0-	12340	2			N	-0-					29
12	12989 X	11486	-0-	-1503 B	-0-	11486	2			N	-0-					29
01	12989 X	11436	-0-	-1553 B	-0-	11436	2			N	-0-					29
02	11508 X	10663	-0-	-845 B	-0-	10663	2			N	-0-					29
03	12741 X	10305	-0-	-2436 B	-0-	10305	2			N	-0-					29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14015	X	14015	-0-	-0-	B	-0-	14015	2			N	-0-					43
11	11910	X	9507	-0-	-2403	B	-0-	9507	2			N	-0-					43
12	11315	X	10652	-0-	-663	B	-0-	10652	2			N	-0-					43
01	14012	X	9981	-0-	-4031	B	-0-	9981	2			N	-0-					43
02	8988	X	8107	-0-	-881	B	-0-	8107	2			N	-0-					43
03	9951	X	8291	-0-	-1660	B	-0-	8291	2			N	-0-					43

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

10	6805	X	6805	-0-	-0-	B	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	B	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6557	X	6557	-0-	-0-	B	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	6623	X	6623	-0-	-0-	B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	B	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6429	-0-	-112	B	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

10	15097	X	13833	-0-	-1264	B	-0-	13822	2	11	9	N	10					110
11	14610	X	12762	-0-	-1848	B	-0-	12762	2			N	-0-					110
12	14601	X	12499	-0-	-2102	B	-0-	12499	2			N	-0-					110
01	14105	X	12006	-0-	-2099	B	-0-	12006	2			N	-0-					110
02	11396	X	10426	-0-	-970	B	-0-	10426	2			N	-0-					110
03	12617	X	10685	-0-	-1932	B	-0-	10685	2			N	-0-					110

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

10	11036	X	11036	-0-	-0-	B	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
11	8921	X	8921	-0-	-0-	B	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	8852	X	8852	-0-	-0-	B	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8260	-0-	-513	B	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7209	-0-	-1107	B	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8110	-0-	-1097	B	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

10	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					47
11	955	X	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			N	-0-					47
12	1253	X	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					47
01	978	X	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					47
02	896	N	745	-0-	-151	B	-0-	736	2	9	9	N	8					55
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1112	2	17	9	N	15					70

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

10	22227	X	17000	-0-	-5227	B	-0-	17000	2			N	-0-					40
11	21450	X	17221	-0-	-4229	B	-0-	17221	2			N	-0-					40
12	18848	X	17592	-0-	-1256	B	-0-	17592	2			N	-0-					40
01	18476	X	17496	-0-	-980	B	-0-	17496	2			N	-0-					40
02	16100	X	16039	-0-	-61	B	-0-	16039	2			N	-0-					40
*03	17960	X	17960	-0-	-0-	B	-0-	17960	2			N	-0-					40

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

10	7521	X	7521	-0-	-0-	B	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	7278	X	7278	-0-	-0-	B	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0-	B	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	B	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6657	X	6657	-0-	-0-	B	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*03	6852	X	6852	-0-	-0-	B	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8490	-0-	-1120	B	-0-	8490	2			N	-0-					130
11	9030	X	7980	-0-	-1050	B	-0-	7963	2	17	9	N	15					145
12	9207	X	8085	-0-	-1122	B	-0-	8085	2			N	-0-					145
01	8804	X	8474	-0-	-330	B	-0-	8474	2			N	-0-					145
02	7874	X	7874	-0-	-0-	B	-0-	7874	2			N	-0-					145
*03	9150	X	9150	-0-	-0-	B	-0-	9150	2			N	-0-					145

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

10	25700	X	25700	-0-	-0-	B	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
11	20003	X	20003	-0-	-0-	B	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
12	17090	X	17090	-0-	-0-	B	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
01	15997	X	15997	-0-	-0-	B	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*03	3251	X	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

10	14136	X	12232	-0-	-1904	B	-0-	12232	2			N	-0-					24
11	13590	X	10990	-0-	-2600	B	-0-	10990	2			N	-0-					24
12	13764	X	12327	-0-	-1437	B	-0-	12327	2			N	-0-					24
01	13485	X	10739	-0-	-2746	B	-0-	10739	2			N	-0-					24
02	10734	X	10734	-0-	-0-	B	-0-	10734	2			N	-0-					24
03	11439	X	9235	-0-	-2204	B	-0-	9235	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

10	11966	X	11154	-0-	-812	B	-0-	11154	2			N	-0-					45
11	11580	X	10668	-0-	-912	B	-0-	10668	2			N	-0-					45
12	11842	X	10772	-0-	-1070	B	-0-	10772	2			N	-0-					45
01	11532	X	10967	-0-	-565	B	-0-	10967	2			N	-0-					45
02	9798	X	9798	-0-	-0-	B	-0-	9798	2			N	-0-					45
*03	10665	X	10665	-0-	-0-	B	-0-	10665	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

10	19220	X	17560	-0-	-1660	B	-0-	17457	2	103	9	N	94	181	1			15
11	18600	X	14906	-0-	-3694	B	-0-	14906	2			N	-0-					15
12	16508	X	16508	-0-	-0-	B	-0-	16508	2			N	-0-					15
01	17546	X	14815	-0-	-2731	B	-0-	14815	2			N	-0-					15
02	14974	X	14974	-0-	-0-	B	-0-	14974	2			N	-0-					15
03	15996	X	13521	-0-	-2475	B	-0-	13510	2	11	9	N	10					25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

10	11904	X	11652	-0-	-252	B	-0-	11652	2			N	-0-					30
11	11520	X	9154	-0-	-2366	B	-0-	9154	2			N	-0-					30
12	11408	X	9503	-0-	-1905	B	-0-	9503	2			N	-0-					30
01	11656	X	11048	-0-	-608	B	-0-	11048	2			N	-0-					30
02	9394	X	9394	-0-	-0-	B	-0-	9394	2			N	-0-					30
03	10013	X	6409	-0-	-3604	B	-0-	6409	2			N	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

10	4526	X	4334	-0-	-192	B	-0-	4334	2			N	-0-					90
11	4380	X	4155	-0-	-225	B	-0-	4155	2			N	-0-					90
12	4526	X	4143	-0-	-383	B	-0-	4143	2			N	-0-					90
01	4526	X	4098	-0-	-428	B	-0-	4098	2			N	-0-					90
02	3892	X	3602	-0-	-290	B	-0-	3602	2			N	-0-					90
03	4309	X	3845	-0-	-464	B	-0-	3845	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880 X	8433	-0-	-6447 B	-0-	8433 2		N	-0-			130
11	13830 X	7954	-0-	-5876 B	-0-	7954 2		N	-0-			130
12	11160 X	3863	-0-	-7297 B	-0-	3863 2		N	-0-			130
01	11160 X	2593	-0-	-8567 B	-0-	2593 2		N	-0-			130
02	7392 X	2090	-0-	-5302 B	-0-	2090 2		N	-0-			130
*03	15518 X	15518	-0-	-0- B	-0-	15518 2		N	-0-			130

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

10	1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			20
11	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-			20
12	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2		N	-0-			20
01	1489 X	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 2		N	-0-			20
02	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	8000 2		N	-0-			20
*03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

10	16864 X	15870	-0-	-994 B	-0-	15861 2	9 9	N	8			80
11	18801 X	18801	-0-	-0- B	-0-	18801 2		N	-0-			80
12	16864 X	15873	-0-	-991 B	-0-	15873 2		N	-0-			80
01	16864 X	16180	-0-	-684 B	-0-	16180 2		N	-0-			80
02	17220 X	11614	-0-	-5606 B	-0-	11614 2		N	-0-			80
03	19065 X	17512	-0-	-1553 B	-0-	17506 2	6 9	N	5			85

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

10	13578 X	12520	-0-	-1058 B	-0-	12520 2		N	-0-			33
11	13140 X	11889	-0-	-1251 B	-0-	11889 2		N	-0-			33
12	13268 X	11816	-0-	-1452 B	-0-	11816 2		N	-0-			33
01	12927 X	11778	-0-	-1149 B	-0-	11778 2		N	-0-			33
02	11088 X	10475	-0-	-613 B	-0-	10475 2		N	-0-			33
03	12276 X	11361	-0-	-915 B	-0-	11361 2		N	-0-			33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

10	1674 N	795	-0-	-879 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	962	-0-	-718 B	-0-	962 2		N	-0-			-0-
*03	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

10	8122 X	8122	-0-	-0- B	-0-	8122 2		N	-0-			26
11	7784 X	7784	-0-	-0- B	-0-	7784 2		N	-0-			26
12	7967 X	7894	-0-	-73 B	-0-	7894 2		N	-0-			26
01	7967 X	7680	-0-	-287 B	-0-	7680 2		N	-0-			26
02	7336 X	6867	-0-	-469 B	-0-	6867 2		N	-0-			26
03	8122 X	6641	-0-	-1481 B	-0-	6641 2		N	-0-			26

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

10	9641 X	8313	-0-	-1328 B	-0-	8313 2		N	-0-			57
11	9330 X	7916	-0-	-1414 B	-0-	7916 2		N	-0-			57
12	9207 X	7643	-0-	-1564 B	-0-	7643 2		N	-0-			57
01	8990 X	7981	-0-	-1009 B	-0-	7981 2		N	-0-			57
02	7503 X	7503	-0-	-0- B	-0-	7503 2		N	-0-			57
03	8153 X	7725	-0-	-428 B	-0-	7725 2		N	-0-			57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5909 2		N	-0-			-0-
11	5887 X	5887	-0-	-0- B	-0-	5887 2		N	-0-			-0-
12	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	5548 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5463	-0-	-55 B	-0-	5463 2		N	-0-			-0-
02	4956 X	4799	-0-	-157 B	-0-	4799 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	5304	-0-	-183 B	-0-	5304 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

10	7564 X	5573	-0-	-1991 B	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
11	6750 X	3449	-0-	-3301 B	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
12	6549 X	6549	-0-	-0- B	-0-	6549 2		N	-0-			-0-
01	6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	6865 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	1475	-0-	-1801 B	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
*03	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	5169 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

10	9300 X	7005	-0-	-2295 B	-0-	7005 2		N	-0-			38
11	8970 X	6863	-0-	-2107 B	-0-	6863 2		N	-0-			38
12	9269 X	9109	-0-	-160 B	-0-	9109 2		N	-0-			38
01	9030 X	9030	-0-	-0- B	-0-	9030 2		N	-0-			38
02	8071 X	8071	-0-	-0- B	-0-	8063 2	8 9	N	7			45
*03	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	8267 2	6 9	N	5			50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

10	14198 X	12533	-0-	-1665 B	-0-	12533 2		N	-0-			114
11	13080 X	11732	-0-	-1348 B	-0-	11732 2		N	-0-			114
12	12989 X	10898	-0-	-2091 B	-0-	10898 2		N	-0-			114
01	12772 X	10793	-0-	-1979 B	-0-	10793 2		N	-0-			114
02	11032 X	9728	-0-	-1304 B	-0-	9728 2		N	-0-			114
03	12214 X	10147	-0-	-2067 B	-0-	10147 2		N	-0-			114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

10	18817 X	9102	-0-	-9715 B	-0-	9102 2		N	-0-			157
11	12060 X	9275	-0-	-2785 B	-0-	9275 2		N	-0-			157
12	10323 X	7048	-0-	-3275 B	-0-	7048 2		N	-0-			157
01	10323 X	6216	-0-	-4107 B	-0-	6216 2		N	-0-			157
02	7924 X	4358	-0-	-3566 B	-0-	4358 2		N	-0-			157
03	8773 X	5268	-0-	-3505 B	-0-	5268 2		N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

10	13082 X	11796	-0-	-1286 B	-0-	11796 2		N	-0-			100
11	12660 X	11432	-0-	-1228 B	-0-	11432 2		N	-0-			100
12	12524 X	11206	-0-	-1318 B	-0-	11206 2		N	-0-			100
01	12524 X	11208	-0-	-1316 B	-0-	11208 2		N	-0-			100
02	10612 X	9781	-0-	-831 B	-0-	9781 2		N	-0-			100
03	11749 X	10408	-0-	-1341 B	-0-	10408 2		N	-0-			100

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

10	9145 X	8035	-0-	-1110 B	-0-	8035 2		N	-0-			-0-
11	8850 X	5641	-0-	-3209 B	-0-	5641 2		N	-0-			-0-
12	9145 X	7333	-0-	-1812 B	-0-	7333 2		N	-0-			-0-
01	9145 X	7659	-0-	-1486 B	-0-	7659 2		N	-0-			-0-
02	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	6991 2		N	-0-			-0-
*03	7162 X	7162	-0-	-0- B	-0-	7162 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4552	-0-	-1989 B	-0-	4552	2			N	-0-					35
11	6330	X	3220	-0-	-3110 B	-0-	3220	2			N	-0-					35
12	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	8679	2			N	-0-					35
01	8710	X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2			N	-0-					35
02	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					35
*03	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	2			N	-0-					35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

10	14601	X	7594	-0-	-7007 B	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
11	7848	X	7848	-0-	-0- B	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3790	-0-	-2906 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6893	-0-	-702 B	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7096	-0-	-240 B	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*03	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

10	20925	X	14427	-0-	-6498 B	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	12972	-0-	-7278 B	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	13222	-0-	-4231 B	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	12867	-0-	-3749 B	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9878	-0-	-2302 B	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12293	-0-	-1192 B	-0-	12293	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

10	48177	X	48177	-0-	-0- B	-0-	48177	2			N	-0-					-0-
11	42713	X	42713	-0-	-0- B	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
12	39891	X	39891	-0-	-0- B	-0-	39891	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	29595	-0-	-2676 B	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	39648	X	23013	-0-	-16635 B	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
03	43896	X	38586	-0-	-5310 B	-0-	38586	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

10	13702	X	5409	-0-	-8293 B	-0-	164	1	5245	2	N	-0-					-0-
11	14373	X	14373	-0-	-0- B	-0-	404	1	13969	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	10981	-0-	-4395 B	-0-	337	1	10644	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	12033	-0-	-3343 B	-0-	181	1	11852	2	N	-0-					-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0- B	-0-	453	1	22931	2	N	-0-					-0-
*03	13911	X	13911	-0-	-0- B	-0-	292	1	13619	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

10	19499	X	13241	-0-	-6258 B	-0-	13241	2			N	-0-					70
11	18300	X	10638	-0-	-7662 B	-0-	10638	2			N	-0-					70
12	18910	X	11015	-0-	-7895 B	-0-	11015	2			N	-0-					70
01	17918	X	11743	-0-	-6175 B	-0-	11743	2			N	-0-					70
02	9828	X	8421	-0-	-1407 B	-0-	8421	2			N	-0-					70
03	10881	X	9695	-0-	-1186 B	-0-	9695	2			N	-0-					70

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

10	53568	X	6865	-0-	-46703 B	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	56928	X	56928	-0-	-0- B	-0-	56928	2			N	-0-					-0-
12	47864	X	21449	-0-	-26415 B	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
01	47864	X	4	-0-	-47860 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	49392	X	3167	-0-	-46225 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	54684	X	35658	-0-	-19026 B	-0-	35658	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3146	-0-	-140 B	-0-	3146	2			N	-0-					13
11	3180	X	2298	-0-	-882 B	-0-	2298	2			N	-0-					13
12	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					13
01	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					13
02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-					13
*03	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-					13

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

10	16182	X	14999	-0-	-1183 B	-0-	14999	2			N	-0-					115
11	15270	X	14040	-0-	-1230 B	-0-	14040	2			N	-0-					115
12	16089	X	13724	-0-	-2365 B	-0-	13724	2			N	-0-					115
01	16089	X	13444	-0-	-2645 B	-0-	13444	2			N	-0-					115
02	12936	X	11721	-0-	-1215 B	-0-	11721	2			N	-0-					115
03	14322	X	14202	-0-	-120 B	-0-	14202	2			N	-0-					115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

10	33462	X	33462	-0-	-0- B	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
11	29588	X	29588	-0-	-0- B	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	23963	-0-	-6386 B	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	29801	-0-	-548 B	-0-	29801	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	25747	-0-	-1693 B	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26447	-0-	-3933 B	-0-	26447	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

10	8587	X	7897	-0-	-690 B	-0-	7897	2			N	-0-					45
11	8100	X	7518	-0-	-582 B	-0-	7518	2			N	-0-					45
12	8246	X	7454	-0-	-792 B	-0-	7454	2			N	-0-					45
01	7905	X	7360	-0-	-545 B	-0-	7360	2			N	-0-					45
02	7000	X	6421	-0-	-579 B	-0-	6421	2			N	-0-					45
03	7750	X	6958	-0-	-792 B	-0-	6958	2			N	-0-					45

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

10	24893	X	21347	-0-	-3546 B	-0-	21347	2			N	-0-					103
11	23280	X	20007	-0-	-3273 B	-0-	20007	2			N	-0-					103
12	23250	X	19907	-0-	-3343 B	-0-	19883	2	24	9	N	22					125
01	22599	X	19228	-0-	-3371 B	-0-	19228	2			N	-0-					125
02	18564	X	16927	-0-	-1637 B	-0-	16921	2	6	9	N	5					130
03	20553	X	18263	-0-	-2290 B	-0-	18263	2			N	-0-					130

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

10	12307	X	10568	-0-	-1739 B	-0-	10568	2			N	-0-					86
11	11580	X	9909	-0-	-1671 B	-0-	9909	2			N	-0-					86
12	11594	X	9623	-0-	-1971 B	-0-	9623	2			N	-0-					86
01	11253	X	9490	-0-	-1763 B	-0-	9490	2			N	-0-					86
02	9268	X	8400	-0-	-868 B	-0-	8400	2			N	-0-					86
03	10261	X	8277	-0-	-1984 B	-0-	8271	2	6	9	N	5					91

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

10	9300	X	8792	-0-	-508 B	-0-	8781	2	11	9	N	10					70
11	9750	X	8250	-0-	-1500 B	-0-	8250	2			N	-0-					70
12	10075	X	8178	-0-	-1897 B	-0-	8178	2			N	-0-					70
01	10075	X	5141	-0-	-4934 B	-0-	5141	2			N	-0-					70
02	8647	X	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	2			N	-0-					70
03	8525	X	8007	-0-	-518 B	-0-	8007	2			N	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48949 X	31051	-0-	-17898 B	-0-	31051 2		N	-0-			85
11	47040 X	28496	-0-	-18544 B	-0-	28496 2		N	-0-			85
12	48608 X	13073	-0-	-35535 B	-0-	13073 2		N	-0-			85
01	48608 X	26777	-0-	-21831 B	-0-	26777 2		N	-0-			85
02	26096 X	24363	-0-	-1733 B	-0-	24363 2		N	-0-			85
03	28892 X	2160	-0-	-26732 B	-0-	2160 2		N	-0-			85

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

10	6665 X	5749	-0-	-916 B	-0-	5749 2		N	-0-			23
11	6300 X	6255	-0-	-45 B	-0-	6255 2		N	-0-			23
12	6463 X	6463	-0-	-0- B	-0-	6463 2		N	-0-			23
01	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341 2		N	-0-			23
02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5773 2		N	-0-			23
03	6355 X	5973	-0-	-382 B	-0-	5973 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13954 - 14009

10	8091 X	7852	-0-	-239 B	-0-	7852 2		N	-0-			-0-
11	7830 X	6041	-0-	-1789 B	-0-	6041 2		N	-0-			-0-
12	7750 X	6527	-0-	-1223 B	-0-	6527 2		N	-0-			-0-
01	7843 X	6025	-0-	-1818 B	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
02	5460 X	795	-0-	-4665 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*03	16697 X	16697	-0-	-0- B	-0-	16697 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

10	33501 X	33501	-0-	-0- B	-0-	33501 2		N	-0-			-0-
11	27856 X	27856	-0-	-0- B	-0-	27856 2		N	-0-			-0-
12	26598 X	16991	-0-	-9607 B	-0-	16991 2		N	-0-			-0-
01	29158 X	29158	-0-	-0- B	-0-	29158 2		N	-0-			-0-
02	25424 X	21842	-0-	-3582 B	-0-	21842 2		N	-0-			-0-
*03	28474 X	28474	-0-	-0- B	-0-	28474 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

10	15283 X	13910	-0-	-1373 B	-0-	13910 2		N	-0-			38
11	14790 X	13011	-0-	-1779 B	-0-	13011 2		N	-0-			38
12	15283 X	13107	-0-	-2176 B	-0-	13107 2		N	-0-			38
01	14663 X	12509	-0-	-2154 B	-0-	12509 2		N	-0-			38
02	12124 X	11223	-0-	-901 B	-0-	11223 2		N	-0-			38
03	13423 X	12166	-0-	-1257 B	-0-	12166 2		N	-0-			38

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

10	5415 X	5415	-0-	-0- B	-0-	5415 2		N	-0-			18
11	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		N	-0-			18
12	1178 X	1152	-0-	-26 B	-0-	1152 2		N	-0-			18
01	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	9799 2	8 9	N	7			25
02	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	6793 2	6 9	N	5			30
*03	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	6558 2	6 9	N	5			35

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

10	20088 X	15696	-0-	-4392 B	-0-	15696 2		N	-0-			155
11	17910 X	13178	-0-	-4732 B	-0-	13178 2		N	-0-			155
12	18104 X	16639	-0-	-1465 B	-0-	16639 2		N	-0-			155
01	18104 X	15843	-0-	-2261 B	-0-	15843 2		N	-0-			155
02	13556 X	13556	-0-	-0- B	-0-	13556 2		N	-0-			155
*03	14393 X	14393	-0-	-0- B	-0-	14393 2		N	-0-			155

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25544 X	19785	-0-	-5759 B	-0-	19785	2			N	-0-					33
11	23250 X	18310	-0-	-4940 B	-0-	18310	2			N	-0-					33
12	22692 X	18127	-0-	-4565 B	-0-	18127	2			N	-0-					33
01	21545 X	17380	-0-	-4165 B	-0-	17380	2			N	-0-					33
02	17108 X	15171	-0-	-1937 B	-0-	15171	2			N	-0-					33
03	18941 X	16231	-0-	-2710 B	-0-	16231	2			N	-0-					33

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

10	26939 X	17674	-0-	-9265 B	-0-	17674	2			N	-0-					161
11	26070 X	13812	-0-	-12258 B	-0-	13812	2			N	-0-					161
12	23126 X	14679	-0-	-8447 B	-0-	14679	2			N	-0-					161
01	22320 X	14218	-0-	-8102 B	-0-	14218	2			N	-0-					161
02	11312 X	10214	-0-	-1098 B	-0-	10214	2			N	-0-					161
03	12524 X	3379	-0-	-9145 B	-0-	3379	2			N	-0-					161

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

10	10850 X	1377	-0-	-9473 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	10440 X	8279	-0-	-2161 B	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	12877 X	12877	-0-	-0- B	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
01	10788 X	10203	-0-	-585 B	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	9548 X	9279	-0-	-269 B	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

10	7347 X	6760	-0-	-587 B	-0-	6760	2			N	-0-					48
11	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	7492	2	19	9	N	17					65
12	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	7341	2			N	-0-					65
01	7181 X	7181	-0-	-0- B	-0-	7170	2	11	9	N	10					75
02	6944 X	6098	-0-	-846 B	-0-	6098	2			N	-0-					75
03	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434	2			N	-0-					75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

10	14229 X	11417	-0-	-2812 B	-0-	11417	2			N	-0-					110
11	12570 X	10679	-0-	-1891 B	-0-	10679	2			N	-0-					110
12	12741 X	9608	-0-	-3133 B	-0-	9608	2			N	-0-					110
01	12555 X	10101	-0-	-2454 B	-0-	10101	2			N	-0-					110
02	9996 X	8874	-0-	-1122 B	-0-	8874	2			N	-0-					110
*03	13248 X	13248	-0-	-0- B	-0-	13248	2			N	-0-					110

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

10	11470 X	7180	-0-	-4290 B	-0-	7180	2			N	-0-					48
11	9750 X	7200	-0-	-2550 B	-0-	7200	2			N	-0-					48
12	7967 X	4235	-0-	-3732 B	-0-	4235	2			N	-0-					48
01	7967 X	4560	-0-	-3407 B	-0-	4560	2			N	-0-					48
02	6608 X	3593	-0-	-3015 B	-0-	3593	2			N	-0-					48
03	7316 X	3518	-0-	-3798 B	-0-	3518	2			N	-0-					48

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

10	6671 X	6671	-0-	-0- B	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4474	-0-	-626 B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	871	-0-	-4399 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*03	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	10629	-0-	-3817 B	-0-	10629	2			N	-0-					75
11	13890	X	12956	-0-	-934 B	-0-	12956	2			N	-0-					75
12	14353	X	12917	-0-	-1436 B	-0-	12917	2			N	-0-					75
01	13640	X	10438	-0-	-3202 B	-0-	10438	2			N	-0-					75
02	12320	X	6130	-0-	-6190 B	-0-	6130	2			N	-0-					75
03	13392	X	10964	-0-	-2428 B	-0-	10964	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	11649	-0-	-2735 B	-0-	11616	2	33	9	N	30					150
11	13500	X	11510	-0-	-1990 B	-0-	11499	2	11	9	N	10					160
12	12741	X	11887	-0-	-854 B	-0-	11887	2			N	-0-					160
01	12276	X	11277	-0-	-999 B	-0-	11277	2			N	-0-					160
02	10696	X	10296	-0-	-400 B	-0-	10257	2	39	9	N	35					195
03	11842	X	10766	-0-	-1076 B	-0-	10766	2			N	-0-					195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	8310	-0-	-2199 B	-0-	8282	2	28	9	N	25					141
11	9900	X	7865	-0-	-2035 B	-0-	7826	2	39	9	N	35					176
12	9703	X	8025	-0-	-1678 B	-0-	8025	2			N	-0-					176
01	9486	X	7753	-0-	-1733 B	-0-	7753	2			N	-0-					176
02	7364	X	6829	-0-	-535 B	-0-	6798	2	31	9	N	28	181	1			23
03	8153	X	7240	-0-	-913 B	-0-	7240	2			N	-0-					23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14324 PERF.12609 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	97	-0-	-12148 B	-0-	97	2			N	-0-					3
11	11850	X	52	-0-	-11798 B	-0-	52	2			N	-0-					3
12	11532	X	949	-0-	-10583 B	-0-	949	2			N	-0-					3
01	9997	X	9997	-0-	-0- B	-0-	9997	2			N	-0-					3
02	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826	2			N	-0-					3
*03	18375	X	18375	-0-	-0- B	-0-	18375	2			N	-0-					3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	8599	-0-	-1910 B	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7985	-0-	-1705 B	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7923	-0-	-1718 B	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7563	-0-	-1706 B	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6593	-0-	-799 B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7071	-0-	-1113 B	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10532	-0-	-1279 B	-0-	10468	2	64	9	N	58					160
11	11100	X	9998	-0-	-1102 B	-0-	9959	2	39	9	N	35					195
12	11253	X	10057	-0-	-1196 B	-0-	10047	2	10	9	N	9	177	1			27
01	10943	X	9882	-0-	-1061 B	-0-	9882	2			N	-0-					27
02	9212	X	8786	-0-	-426 B	-0-	8786	2			N	-0-					27
03	10199	X	9616	-0-	-583 B	-0-	9616	2			N	-0-					27

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
10	17050	X	13542	-0-	-3508 B	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	12473	-0-	-4027 B	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15026	-0-	-1094 B	-0-	445	1	14581	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	10484	-0-	-4768 B	-0-	6	1	10478	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	8090	-0-	-2718 B	-0-	1839	1	6251	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	6723	-0-	-5243 B	-0-	171	1	6552	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115707	X	115707	-0-	-0-	B	-0-	115707	2			N	-0-					-0-
11	90120	X	-0-	-0-	-90120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	93124	X	-0-	-0-	-93124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	93124	X	-0-	-0-	-93124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	116556	X	116556	-0-	-0-	B	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
*03	99940	X	99940	-0-	-0-	B	-0-	99940	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

10	18414	X	15123	-0-	-3291	B	-0-	15123	2			N	-0-					85
11	17820	X	14040	-0-	-3780	B	-0-	14040	2			N	-0-					85
12	18414	X	10984	-0-	-7430	B	-0-	10984	2			N	-0-					85
01	16988	X	14557	-0-	-2431	B	-0-	14557	2			N	-0-					85
02	13104	X	10062	-0-	-3042	B	-0-	10062	2			N	-0-					85
03	14508	X	12080	-0-	-2428	B	-0-	12080	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

10	71793	X	71793	-0-	-0-	B	-0-	71793	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	42317	-0-	-21073	B	-0-	42317	2			N	-0-					-0-
12	72695	X	-0-	-0-	-72695	B	-0-					N	-0-					-0-
01	72695	X	-0-	-0-	-72695	B	-0-					N	-0-					-0-
02	51445	X	51445	-0-	-0-	B	-0-	51445	2			N	-0-					-0-
*03	78669	X	78669	-0-	-0-	B	-0-	78669	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

10	83390	X	58293	-0-	-25097	B	-0-	58293	2			N	-0-					60
11	75060	X	53255	-0-	-21805	B	-0-	53255	2			N	-0-					60
12	73842	X	51231	-0-	-22611	B	-0-	51231	2			N	-0-					60
01	68045	X	48017	-0-	-20028	B	-0-	48017	2			N	-0-					60
02	49252	X	40049	-0-	-9203	B	-0-	40049	2			N	-0-					60
*03	63416	X	63416	-0-	-0-	B	-0-	63416	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

10	13361	X	9478	-0-	-3883	B	-0-	9478	2			N	-0-					72
11	12300	X	10439	-0-	-1861	B	-0-	10439	2			N	-0-					72
12	11904	X	10017	-0-	-1887	B	-0-	10017	2			N	-0-					72
01	10416	X	9338	-0-	-1078	B	-0-	9338	2			N	-0-					72
02	9576	X	8046	-0-	-1530	B	-0-	8037	2	9	9	N	8					80
03	10602	X	8418	-0-	-2184	B	-0-	8390	2	28	9	N	25					105

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

10	14260	X	11468	-0-	-2792	B	-0-	11468	2			N	-0-					20
11	13410	X	11047	-0-	-2363	B	-0-	11047	2			N	-0-					20
12	13175	X	11225	-0-	-1950	B	-0-	11225	2			N	-0-					20
01	12958	X	10775	-0-	-2183	B	-0-	10775	2			N	-0-					20
02	11642	X	11642	-0-	-0-	B	-0-	11642	2			N	-0-					20
03	11439	X	10610	-0-	-829	B	-0-	10610	2			N	-0-					20

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

10	24426	X	24426	-0-	-0-	B	-0-	24314	2	112	9	N	102	186	1			160
11	19835	X	19835	-0-	-0-	B	-0-	19774	2	61	9	N	55	183	1			32
12	18039	X	18039	-0-	-0-	B	-0-	17912	2	127	9	N	115					147
01	15942	X	15942	-0-	-0-	B	-0-	15895	2	47	9	N	43					190
02	13451	X	13451	-0-	-0-	B	-0-	13440	2	11	9	N	10	175	1			25
*03	13320	X	13320	-0-	-0-	B	-0-	13320	2			N	-0-					25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3373	-0-	-657 B	-0-	235	1	3138	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2772	-0-	-1128 B	-0-	181	1	2591	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2756	-0-	-871 B	-0-	136	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2931	-0-	-696 B	-0-	36	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2519	-0-	-141 B	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2657	-0-	-288 B	-0-	210	1	2447	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

10	112220	X	69764	-0-	-42456 B	-0-	69764	2			N	-0-					-0-
11	98730	X	60649	-0-	-38081 B	-0-	60649	2			N	-0-					-0-
12	90396	X	57559	-0-	-32837 B	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
01	82863	X	54016	-0-	-28847 B	-0-	54016	2			N	-0-					-0-
02	55636	X	37555	-0-	-18081 B	-0-	37555	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	38238	-0-	-23359 B	-0-	38238	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

10	107353	X	65989	-0-	-41364 B	-0-	65989	2			N	-0-					-0-
11	102990	X	54042	-0-	-48948 B	-0-	54042	2			N	-0-					-0-
12	90396	X	49411	-0-	-40985 B	-0-	49411	2			N	-0-					-0-
01	80383	X	47869	-0-	-32514 B	-0-	47869	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	21046	-0-	-27478 B	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
03	53723	X	33260	-0-	-20463 B	-0-	33260	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

10	139748	X	89011	-0-	-50737 B	-0-	89011	2			N	-0-					-0-
11	111480	X	103516	-0-	-7964 B	-0-	103516	2			N	-0-					-0-
12	86274	X	86274	-0-	-0- B	-0-	86274	2			N	-0-					-0-
01	89001	X	69209	-0-	-19792 B	-0-	69209	2			N	-0-					-0-
02	94024	X	39209	-0-	-54815 B	-0-	39209	2			N	-0-					-0-
03	104098	X	14597	-0-	-89501 B	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

10	16802	X	11332	-0-	-5470 B	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	9281	-0-	-6559 B	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	8803	-0-	-5674 B	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	8120	-0-	-5117 B	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7124	-0-	-1444 B	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7361	-0-	-2125 B	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

10	111073	X	75287	-0-	-35786 B	-0-	75287	2			N	-0-					-0-
11	107490	X	64754	-0-	-42736 B	-0-	64754	2			N	-0-					-0-
12	92504	X	60002	-0-	-32502 B	-0-	60002	2			N	-0-					-0-
01	92504	X	55005	-0-	-37499 B	-0-	55005	2			N	-0-					-0-
02	59332	X	44117	-0-	-15215 B	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
03	65689	X	38200	-0-	-27489 B	-0-	38200	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

10	13516	X	11282	-0-	-2234 B	-0-	11260	2	22	9	N	20					140
11	12270	X	10411	-0-	-1859 B	-0-	10378	2	33	9	N	30					170
12	12307	X	10520	-0-	-1787 B	-0-	10475	2	45	9	N	41	179	1			32
01	11997	X	10027	-0-	-1970 B	-0-	10027	2			N	-0-					32
02	9688	X	9155	-0-	-533 B	-0-	9155	2			N	-0-					32
03	10726	X	10190	-0-	-536 B	-0-	10190	2			N	-0-					32

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61070	X	34871	-0-	-26199 B	-0-	34854	2	17	9	N	15					135
11	52500	X	30330	-0-	-22170 B	-0-	30227	2	103	9	N	94	184	1			45
12	48577	X	28293	-0-	-20284 B	-0-	28293	2			N	-0-					45
01	42687	X	21033	-0-	-21654 B	-0-	21033	2			N	-0-					45
02	28560	X	22666	-0-	-5894 B	-0-	22666	2			N	-0-					45
03	31620	X	17826	-0-	-13794 B	-0-	17820	2	6	9	N	5					50

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

10	9548	X	6592	-0-	-2956 B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	9850	X	9850	-0-	-0- B	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	5940	-0-	-3670 B	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7586	-0-	-2024 B	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6498	-0-	-2686 B	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	5546	-0-	-4622 B	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

10	6045	X	3	-0-	-6042 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	293	-0-	-3127 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	927	X	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

10	122822	X	83911	-0-	-38911 B	-0-	83911	2			N	-0-					-0-
11	111600	X	75880	-0-	-35720 B	-0-	75880	2			N	-0-					-0-
12	108128	X	67315	-0-	-40813 B	-0-	67315	2			N	-0-					-0-
01	98921	X	71271	-0-	-27650 B	-0-	71271	2			N	-0-					-0-
02	70448	X	59133	-0-	-11315 B	-0-	59133	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	61903	-0-	-16093 B	-0-	61903	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

10	10168	X	8340	-0-	-1828 B	-0-	8340	2			N	-0-					35
11	9840	X	8823	-0-	-1017 B	-0-	8823	2			N	-0-					35
12	10168	X	9277	-0-	-891 B	-0-	9277	2			N	-0-					35
01	9207	X	7563	-0-	-1644 B	-0-	7563	2			N	-0-					35
02	8092	X	7205	-0-	-887 B	-0-	7199	2	6	9	N	5					40
03	8959	X	7939	-0-	-1020 B	-0-	7933	2	6	9	N	5					45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

10	15331	X	15331	-0-	-0- B	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	13758	X	13758	-0-	-0- B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	12828	X	12828	-0-	-0- B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	13457	X	13457	-0-	-0- B	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11106	-0-	-1214 B	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11540	-0-	-2100 B	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

10	17061	X	17061	-0-	-0- B	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	15334	X	15334	-0-	-0- B	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
12	14807	X	14807	-0-	-0- B	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
01	14230	X	14230	-0-	-0- B	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0- B	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
*03	12896	X	12896	-0-	-0- B	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37882 X	4841	-0-	-33041 B	-0-	4841 2		N	-0-			-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0- B	-0-	8129 2		N	-0-			-0-
12	9486 X	7853	-0-	-1633 B	-0-	7853 2		N	-0-			-0-
01	8060 X	7491	-0-	-569 B	-0-	7491 2		N	-0-			-0-
02	7588 X	6620	-0-	-968 B	-0-	6620 2		N	-0-			-0-
03	8401 X	6750	-0-	-1651 B	-0-	6750 2		N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

10	35774 X	24287	-0-	-11487 B	-0-	24287 2		N	-0-			-0-
11	20851 X	20851	-0-	-0- B	-0-	20851 2		N	-0-			-0-
12	32426 X	15320	-0-	-17106 B	-0-	15320 2		N	-0-			-0-
01	29915 X	28020	-0-	-1895 B	-0-	28020 2		N	-0-			-0-
02	26348 X	12855	-0-	-13493 B	-0-	12855 2		N	-0-			-0-
03	24273 X	14493	-0-	-9780 B	-0-	14493 2		N	-0-			-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

10	157015 X	36609	-0-	-120406 B	-0-	36609 2		N	-0-			12
11	26493 X	26493	-0-	-0- B	-0-	26493 2		N	-0-			12
12	22241 X	22241	-0-	-0- B	-0-	22241 2		N	-0-			12
01	36611 X	23254	-0-	-13357 B	-0-	23254 2		N	-0-			12
02	33068 X	18860	-0-	-14208 B	-0-	18860 2		N	-0-			12
03	36611 X	20125	-0-	-16486 B	-0-	20125 2		N	-0-			12

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

10	35774 X	11019	-0-	-24755 B	-0-	11013 2	6 9	N	5			53
11	8329 X	8329	-0-	-0- B	-0-	8329 2		N	-0-			53
12	12989 X	12618	-0-	-371 B	-0-	12618 2		N	-0-			53
01	12989 X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189 2		N	-0-			53
02	11732 X	9410	-0-	-2322 B	-0-	9410 2		N	-0-			53
03	12617 X	9386	-0-	-3231 B	-0-	9386 2		N	-0-			53

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

10	182745 X	38745	-0-	-144000 B	-0-	38745 2		N	-0-			-0-
11	176850 X	58317	-0-	-118533 B	-0-	58317 2		N	-0-			-0-
12	52067 X	52067	-0-	-0- B	-0-	52067 2		N	-0-			-0-
01	56451 X	47488	-0-	-8963 B	-0-	47488 2		N	-0-			-0-
02	54432 X	37714	-0-	-16718 B	-0-	37714 2		N	-0-			-0-
03	60264 X	34699	-0-	-25565 B	-0-	34699 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

10	157449 X	-0-	-0-	-157449 B	-0-			N	-0-			-0-
11	152370 X	-0-	-0-	-152370 B	-0-			N	-0-			-0-
12	157449 X	-0-	-0-	-157449 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

10	146940 X	51184	-0-	-95756 B	-0-	51184 2		N	-0-			-0-
11	142200 X	43514	-0-	-98686 B	-0-	43514 2		N	-0-			-0-
12	146940 X	40830	-0-	-106110 B	-0-	40830 2		N	-0-			-0-
01	61628 X	38073	-0-	-23555 B	-0-	38073 2		N	-0-			-0-
02	51324 X	23821	-0-	-27503 B	-0-	23821 2		N	-0-			-0-
03	51181 X	30705	-0-	-20476 B	-0-	30705 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178591 X	46887	-0-	-131704 B	-0-	46887	2			N	-0-					-0-
11	172830 X	41259	-0-	-131571 B	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
12	178591 X	39503	-0-	-139088 B	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
01	58218 X	36620	-0-	-21598 B	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	48216 X	42631	-0-	-5585 B	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
*03	51673 X	51673	-0-	-0- B	-0-	51673	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

10	289447 X	139212	-0-	-150235 B	-0-	139212	2			N	-0-					-0-
11	280110 X	101516	-0-	-178594 B	-0-	101516	2			N	-0-					-0-
12	289447 X	74269	-0-	-215178 B	-0-	74269	2			N	-0-					-0-
01	163680 X	62182	-0-	-101498 B	-0-	62182	2			N	-0-					-0-
02	146608 X	104478	-0-	-42130 B	-0-	104478	2			N	-0-					-0-
03	139221 X	116893	-0-	-22328 B	-0-	116893	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

10	21684 X	21684	-0-	-0- B	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
11	18570 X	18570	-0-	-0- B	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
12	17749 X	17749	-0-	-0- B	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
01	16129 X	16129	-0-	-0- B	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
02	13465 X	13465	-0-	-0- B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
*03	14693 X	14693	-0-	-0- B	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

10	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
11	171510 X	-0-	-0-	-171510 B	-0-					N	-0-					-0-
12	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
01	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
02	160076 X	-0-	-0-	-160076 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

10	380401 X	121555	-0-	-258846 B	-0-	121555	2			N	-0-					-0-
11	368130 X	104211	-0-	-263919 B	-0-	104211	2			N	-0-					-0-
12	380401 X	90117	-0-	-290284 B	-0-	90117	2			N	-0-					-0-
01	380401 X	86953	-0-	-293448 B	-0-	86953	2			N	-0-					-0-
02	343588 X	71905	-0-	-271683 B	-0-	71905	2			N	-0-					-0-
03	380401 X	72605	-0-	-307796 B	-0-	72605	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

10	PRTL PLG	9587	-0-	9587 B	67217	9587	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	7307	-0-	7307 B	74524	7307	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	1440	-0-	1440 B	75964	1440	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	100	-0-	100 B	76064	100	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	76064					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	7238	-0-	7238 B	83302	7238	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 14255 PERF.18060 - 19063

10	169787 X	-0-	-0-	-169787 B	-0-					N	-0-					-0-
11	164310 X	-0-	-0-	-164310 B	-0-					N	-0-					-0-
12	169787 X	-0-	-0-	-169787 B	-0-					N	-0-					-0-
01	169787 X	32221	-0-	-137566 B	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
02	153356 X	87233	-0-	-66123 B	-0-	87233	2			N	-0-					-0-
03	169787 X	75213	-0-	-94574 B	-0-	75213	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23196 X	23196	-0-	-0- B	-0-	23196	2			N	-0-					20
11	20339 X	20339	-0-	-0- B	-0-	20339	2			N	-0-					20
12	19530 X	19530	-0-	-0- B	-0-	19530	2			N	-0-					20
01	19816 X	19816	-0-	-0- B	-0-	19816	2			N	-0-					20
02	17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	17419	2			N	-0-					20
*03	17910 X	17910	-0-	-0- B	-0-	17866	2	44	9	N	40					60

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

10	401357 X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-					-0-
11	388410 X	-0-	-0-	-388410 B	-0-					N	-0-					-0-
12	401357 X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-					-0-
01	401357 X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-					-0-
02	362516 X	254131	-0-	-108385 B	-0-	254131	2			N	-0-					-0-
03	401357 X	376439	-0-	-24918 B	-0-	376439	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

10	258447 X	45680	-0-	-212767 B	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
11	250110 X	38018	-0-	-212092 B	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
12	258447 X	37940	-0-	-220507 B	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
01	258447 X	32301	-0-	-226146 B	-0-	32301	2			N	-0-					-0-
02	233436 X	29670	-0-	-203766 B	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
03	258447 X	32354	-0-	-226093 B	-0-	32354	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

10	21886 X	14794	-0-	-7092 B	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
11	21180 X	12740	-0-	-8440 B	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
12	21886 X	10913	-0-	-10973 B	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	21886 X	11702	-0-	-10184 B	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	19768 X	11532	-0-	-8236 B	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
03	21886 X	4998	-0-	-16888 B	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

10	54529 X	40718	-0-	-13811 B	-0-	40718	2			N	-0-					20
11	52770 X	33341	-0-	-19429 B	-0-	33341	2			N	-0-					20
12	54529 X	28690	-0-	-25839 B	-0-	28690	2			N	-0-					20
01	54529 X	25992	-0-	-28537 B	-0-	25992	2			N	-0-					20
02	49252 X	38712	-0-	-10540 B	-0-	38712	2			N	-0-					20
03	54529 X	37565	-0-	-16964 B	-0-	37554	2	11	9	N	10					30

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

10	59954 X	37342	-0-	-22612 B	-0-	1098	1	36244	2	N	-0-					-0-
11	58020 X	35051	-0-	-22969 B	-0-	1033	1	34018	2	N	-0-					-0-
12	59954 X	29960	-0-	-29994 B	-0-	883	1	29077	2	N	-0-					-0-
01	59954 X	22748	-0-	-37206 B	-0-	668	1	22080	2	N	-0-					-0-
02	54152 X	19730	-0-	-34422 B	-0-	572	1	19158	2	N	-0-					-0-
03	59954 X	19986	-0-	-39968 B	-0-	584	1	19402	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242513	X	-0-	-0-	-242513 B	-0-					N	-0-			-0-
11	234690	X	-0-	-0-	-234690 B	-0-					N	-0-			-0-
12	242513	X	12	-0-	-242501 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	242513	X	14156	-0-	-228357 B	-0-	14156	2			N	-0-			-0-
02	277172	X	277172	-0-	-0- B	-0-	277172	2			N	-0-			-0-
*03	324343	X	324343	-0-	-0- B	-0-	324343	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

11	0		157293	-0-	157293 B	157293	157293	2			N	-0-			-0-
12	0		439945	-0-	439945 B	597238	439945	2			N	-0-			-0-
01	1018102	X	420864	-0-	-597238 B	-0-	420864	2			N	-0-			-0-
02	427924	X	272076	-0-	-155848 B	-0-	272076	2			N	-0-			-0-
03	473773	X	323442	-0-	-150331 B	-0-	323442	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

12	0		21795	-0-	21795 B	21795	1075	1	20720	2	N	-0-			-0-
01	250998	X	229203	-0-	-21795 B	-0-	2814	1	226389	2	N	-0-			-0-
02	153634	X	153634	-0-	-0- B	-0-	2539	1	151095	2	N	-0-			-0-
03	168268	X	1301	-0-	-166967 B	-0-	103	1	1198	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

10	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
11	55770	X	-0-	-0-	-55770 B	-0-					N	-0-			-0-
12	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
01	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
02	52052	X	-0-	-0-	-52052 B	-0-					N	-0-			-0-
03	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					92

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					105
11	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1219	2	3	9	N	3					108
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					108
01	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1318	2	1	9	N	1					109
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					109
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					109

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	433	-0-	-466	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	4	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	481	-0-	-418	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					91
11	3810 X	2173	-0-	-1637	-0-	2173	2			N	-0-					91
12	4061 X	2801	-0-	-1260	-0-	2779	2	22	9	N	20					111
01	4061 X	2716	-0-	-1345	-0-	2708	2	8	9	N	7					118
02	3668 X	2153	-0-	-1515	-0-	2153	2			N	-0-					118
03	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1966	2	9	9	N	8					126

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					133
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					133
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					133
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					133
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					133
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					160
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					160
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					160
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					160
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					160
03	713 N	459	-0-	-254	-0-	459	2			Y	-0-					160

REED "E" WELL #: 1 RRCID -> 151167 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 15297 PERF. 8895 - 8906

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-					72
11	1260 N	433	-0-	-827	-0-	28	1	405	2	N	-0-					72
12	806 N	187	-0-	-619	-0-	9	1	178	2	N	-0-					72
01	744 N	161	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	-0-					72
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	2	1	103	2	N	-0-					72
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-					72

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					80
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					80
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					80
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					80
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					80
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80

FULTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 177595 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8858 - 8938

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

10	4247	X	3200	-0-	-1047	-0-	223	1	2977	2	N	-0-					25
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	248	1	3557	2	N	-0-					25
12	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	187	1	3606	2	N	-0-					25
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	51	1	4075	2	N	-0-					25
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	50	1	2958	2	N	-0-					25
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	302	1	3521	2	N	134					159
							147	9									

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	169	1	2261	2	N	-0-					17
11	2640 N	2419	-0-	-221	-0-	158	1	2261	2	N	-0-					17
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-					17
01	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	29	1	2330	2	N	-0-					17
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	37	1	2175	2	N	-0-					17
03	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	187	1	2181	2	N	50					67
						55	9									

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					160
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	2	N	-0-					160
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					160
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	1332	2	N	-0-					160
02	1344 N	1202	-0-	-142	-0-	20	1	1182	2	N	-0-					160
03	1922 N	1304	-0-	-618	-0-	103	1	1201	2	N	-0-					160

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	N	40					220
						44	9									
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1319	2	N	12	184	1			48
						13	9									
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					48
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	N	-0-					48
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	19	1	1142	2	N	-0-					48
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	75					123
						83	9									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	268	1	3587	2	N	-0-					47
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	200	1	2871	2	N	-0-					47
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	159	1	3066	2	N	-0-					47
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	40	1	3246	2	N	-0-					47
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	N	-0-					47
*03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	222	1	2588	2	N	-0-					47

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2112	2	N	200					223
						220	9									
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	145	1	2082	2	N	-0-					223
12	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	66	1	1266	2	N	-0-					223
01	2480 N	1825	-0-	-655	-0-	22	1	1803	2	N	-0-					223
02	2072 N	1402	-0-	-670	-0-	23	1	1379	2	N	-0-					223
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	143	1	1672	2	N	-0-					223

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	543	1	7258	2	Y	-0-	61	1			14
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	479	1	6859	2	Y	-0-					14
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	410	1	7891	2	Y	135	127	1			22
						149	9									
01	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	115	1	9291	2	Y	-0-					22
02	6328 X	5973	-0-	-355	-0-	99	1	5874	2	Y	-0-	13	1			9
03	7006 X	277	-0-	-6729	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					9

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES 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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					110
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			N	-0-					75
11	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					75
12	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					75
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					75
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					75
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3221	-0-	-561	-0-	3221	2			N	-0-					32
11	3540	X	3129	-0-	-411	-0-	3129	2			N	-0-					32
12	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2			N	-0-					32
01	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					32
02	2912	X	2774	-0-	-138	-0-	2774	2			N	-0-					32
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2			N	-0-					32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					177
11	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	2919	2			N	-0-					177
12	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					177
01	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	3480	2			N	-0-					177
02	2772	X	1593	-0-	-1179	-0-	1593	2			N	-0-					177
03	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	1741	2			N	-0-					177

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 14200 PERF. 8797 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2129	-0-	-1281	-0-	2129	2			N	-0-					27
11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2			N	-0-					27
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	2			N	-0-					27
01	3007	X	1646	-0-	-1361	-0-	1646	2			N	-0-					27
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					27
03	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					20
11	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	2			N	-0-					20
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-					20
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					20
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					20
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	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 #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 #	460	-0-	-2578	-0-	426	2	34	9	N	31					221
11	997 R	997	-0-	-0-	-0-	953	2	44	9	N	40					261
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					300
01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	882	2	56	9	N	51					351
02	924 #	715	-0-	-209	-0-	713	2	2	9	N	2	188	1			165
03	1023 #	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					165

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	999	-0-	-429	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	4457	-0-	1357	1357	4435	3	22	9	Y	20					20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

LOVERING, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 142223 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9277 - 9806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	-0-					77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	5911	-0-	-196	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-					33
11	5970 X	5717	-0-	-253	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					33
12	6200 X	5007	-0-	-1193	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					33
01	6169 X	3542	-0-	-2627	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					33
*02	5012 X	1031	-0-	-3981	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					33
*03	5549 X	912	-0-	-4637	-0-	9	1	903	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	2	N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

10	3100 N	3461	-0-	361	2300	3461	3			Y	-0-					25
11	5820 X	3520	-0-	-2300	-0-	3520	3			Y	-0-					25
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					25
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					25
02	3752 X	2429	-0-	-1323	-0-	2429	3			Y	-0-					25
03	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	2786	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					2
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	488	2	N	-0-					2
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	3	1	349	2	N	-0-					2
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	6	1	552	2	N	-0-					2
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	N	-0-					2
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-					2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

10	7998 X	7639	-0-	-359	-0-	76	1	7563	2	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7244	-0-	-496	-0-	72	1	7172	2	Y	-0-					-0-
12	7998 X	7353	-0-	-645	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-					-0-
01	7998 X	6555	-0-	-1443	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	6916 X	6526	-0-	-390	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-					-0-
03	7626 X	7026	-0-	-600	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			Y	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					18
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					18
12	3100	N	3890	-0-	790	790	39	1	3851	2	Y	-0-					18
01	3100	N	3527	-0-	427	1217	35	1	3492	2	Y	-0-					18
02	1402	N	185	-0-	-1217	-0-	2	1	153	2	Y	27					45
							30	9									
03	2418	X	208	-0-	-2210	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	6	1	616	2	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	6	1	563	2	N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	6	1	575	2	N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	5	1	541	2	N	1					1
							1	9									
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	4	1	432	2	N	-0-					1
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	4	1	391	2	N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					7
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					102
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					102
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					102
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					102
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					102
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					102

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					20
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					20
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					20

T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	3			N	-0-					52
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	664	3	18	9	N	16					68
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					68
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					68
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					68
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	N	10					78

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24758	X	8517	-0-	-16241	-0-	8223	3	294	9	Y	267					420
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9477	3	102	9	Y	93	196	1			317
12	9424	X	8920	-0-	-504	-0-	8752	3	168	9	Y	153					470
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9594	3	110	9	Y	100	198	1			372
*02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8656	3	75	9	Y	68	196	1			244
03	9424	X	7871	-0-	-1553	-0-	7696	3	175	9	Y	159	195	1			208

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10533	X	3919	-0-	-6614	-0-	3919	3			Y	-0-					66
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-					66
12	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3			Y	-0-					66
01	3720	X	2184	-0-	-1536	-0-	2184	3			Y	-0-					66
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	3			Y	-0-					66
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					66

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					242
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					242
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					242
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					242
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					242
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					47
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	728	3	124	9	N	113					160
12	3100	N	3234	-0-	134	134	2990	3	244	9	N	222	184	1			198
01	2242	N	2108	-0-	-134	-0-	2014	3	94	9	N	85					283
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					283
*03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					283

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
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					57
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					57
12	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					57
01	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					57
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					57
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					57

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

10	56917	X	17449	-0-	-39468	-0-	17119	3	330	9	N	300	388	1			222
11	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	20659	3	367	9	N	334	199	1			357
12	21917	X	18873	-0-	-3044	-0-	18547	3	326	9	N	296	193	1			460
01	21917	X	18975	-0-	-2942	-0-	18704	3	271	9	N	246	394	1			312
02	19796	X	16511	-0-	-3285	-0-	16218	3	293	9	N	266	198	1			380
03	21731	X	18361	-0-	-3370	-0-	17991	3	370	9	N	336	394	1			322

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					190
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1815	3	11	9	N	10					200
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					203
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					203
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	N	24	195	1			32
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

10	7048	X	2533	-0-	-4515	-0-	2533	3			N	-0-					13
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					13
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					13
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					13
02	3808	X	2938	-0-	-870	-0-	2938	3			N	-0-					13
03	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	3266	3	246	9	N	224	195	1			42

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

10	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	1802	3			N	-0-					123
11	1950	X	1548	-0-	-402	-0-	1548	3			N	-0-					123
12	2015	X	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					123
01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2275	3	8	9	N	7					130
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3422	3	11	9	N	10					140
*03	3100	N	3098	-0-	-2	631	3085	3	13	9	N	12					152

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					13
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					13
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					13
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					13
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					13
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

10	3847	X	1103	-0-	-2744	-0-	1103	3			N	-0-					47
11	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14794	3	36	9	N	33					80
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11009	3	50	9	N	45					125
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7838	3	17	9	N	15					140
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					140
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4095	3	156	9	N	142	194	1			88

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
10	31762	X	9224	-0-	-22538	-0-	9151	3	73	9	N	66	195	1			73
11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9703	3	109	9	N	99					172
12	12927	X	3812	-0-	-9115	-0-	3812	3			N	-0-					172
01	12679	X	3172	-0-	-9507	-0-	3172	3			N	-0-					172
02	11452	X	2660	-0-	-8792	-0-	2659	3	1	9	N	1					173
03	10137	X	2942	-0-	-7195	-0-	2942	3			N	-0-					173

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

10	8996	X	4362	-0-	-4634	-0-	4306	3	56	9	N	51					108
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4503	3	32	9	N	29					137
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4266	3	44	9	N	40					177
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	3	3	9	N	3					180
*02	4228	X	219	-0-	-4009	-0-	201	3	18	9	N	16	179	1			17
03	4681	X	720	-0-	-3961	-0-	720	3			N	-0-					17

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

10	16099	X	5192	-0-	-10907	-0-	5151	3	41	9	N	37					102
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4418	3	78	9	N	71					173
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					173
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					173
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					173
03	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					173

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	24415	X	7336	-0-	-17079	-0-	7314	3	22	9	N	20					105
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9034	3	118	9	N	107					212
12	8990	X	7934	-0-	-1056	-0-	7866	3	68	9	N	62	179	1			95
01	8990	X	8261	-0-	-729	-0-	8173	3	88	9	N	80					175
02	8120	X	7279	-0-	-841	-0-	7205	3	74	9	N	67					242
03	8990	X	7876	-0-	-1114	-0-	7759	3	117	9	N	106	196	1			152

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

10	7126	X	290	-0-	-6836	-0-	290	3			N	-0-					17
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					17
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					17
01	3410	X	30	-0-	-3380	-0-	30	3			N	-0-					17
02	3080	X	1761	-0-	-1319	-0-	1761	3			N	-0-					17
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1	9	N	1					18

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

10	11760	X	4417	-0-	-7343	-0-	4417	3			N	-0-					65
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3134	3	63	9	N	57					122
12	3813	X	2703	-0-	-1110	-0-	2702	3	1	9	N	1					123
01	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	3849	3	11	9	N	10					133
02	3976	X	3084	-0-	-892	-0-	3084	3			N	-0-					133
03	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	3183	3	22	9	N	20					153

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
10	20215	X	6402	-0-	-13813	-0-	6402	3			N	-0-					150
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5262	3	39	9	N	35					185
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5502	3	64	9	N	58					243
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6331	3	26	9	N	24					267
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	4370	3	9	9	N	8					275
03	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5388	3	42	9	N	38					313

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

10	0	W	2262	-0-	2262	78132	2262	3			N	-0-					95
11	0	W	1794	-0-	1794	79926	1794	3			N	-0-					95
12	0	W	182	-0-	182	80108	182	3			N	-0-					95
01	0	W	5118	-0-	5118	85226	5096	3	22	9	N	20					115
02	0	W	4722	-0-	4722	89948	4667	3	55	9	N	50					165
03	0	W	4203	-0-	4203	94151	4203	3			N	-0-					165

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

10	0	W	3860	-0-	3860	99405	3821	3	39	9	N	35					130
11	103871	X	4466	-0-	-99405	-0-	4394	3	72	9	N	65	182	1			13
12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4027	3	87	9	N	79					92
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	4114	3	45	9	N	41					133
02	4172	X	3564	-0-	-608	-0-	3518	3	46	9	N	42					175
03	4619	X	3205	-0-	-1414	-0-	3177	3	28	9	N	25					200

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

10	T. A.		1346	-0-	1346	37862	1294	3	52	9	N	47					47
11	14B2	EXT	1691	-0-	1691	39553	1651	3	40	9	N	36					83
12	14B2	EXT	1385	-0-	1385	40938	1385	3			N	-0-					83
01	14B2	EXT	1550	-0-	1550	42488	1550	3			N	-0-					83
02	14B2	EXT	1637	-0-	1637	44125	1593	3	44	9	N	40					123
*03	45894	X	1769	-0-	-44125	-0-	1769	3			N	-0-					123

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

10	0	W	7240	-0-	7240	143751	7198	3	42	9	N	38	177	1			68
11	0	W	3911	-0-	3911	147662	3857	3	54	9	N	49					117
12	0	W	5225	-0-	5225	152887	5191	3	34	9	N	31					148
01	0	W	4097	-0-	4097	156984	4067	3	30	9	N	27					175
02	0	W	4475	-0-	4475	161459	4429	3	46	9	N	42					217
*03	164085	X	2626	-0-	-161459	-0-	2626	3			N	-0-					217

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

10	7068	X	2265	-0-	-4803	-0-	2263	3	2	9	N	2					52
11	6840	X	1771	-0-	-5069	-0-	1760	3	11	9	N	10					62
12	7068	X	1954	-0-	-5114	-0-	1948	3	6	9	N	5					67
01	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	1821	3	45	9	N	41					108
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	3			N	-0-					108
03	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					108

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

10	0	W	17	-0-	17	1148	17	3			N	-0-					-0-
11	0	W	8420	-0-	8420	9568	7977	3	443	9	N	403					403
12	0	W	10633	-0-	10633	20201	10119	3	514	9	N	467	773	1			97
01	0	W	10035	-0-	10035	30236	9625	3	410	9	N	373	192	1			278
02	37346	X	7110	-0-	-30236	-0-	6867	3	243	9	N	221	191	1			308
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					308

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
10	0	W	1779	-0-	1779	5458	1779	3			N	-0-					-0-
11	0	W	9280	-0-	9280	14738	9227	3	53	9	N	48					48
12	0	W	8289	-0-	8289	23027	8246	3	43	9	N	39					87
01	0	W	5751	-0-	5751	28778	5693	3	58	9	N	53					140
02	0	W	3452	-0-	3452	32230	3424	3	28	9	N	25					165
03	0	W	3697	-0-	3697	35927	3691	3	6	9	N	5					170

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

10	0	W	93	-0-	93	495	93	3			N	-0-					-0-
11	0	W	9901	-0-	9901	10396	9849	3	52	9	N	47					47
12	0	W	13633	-0-	13633	24029	13580	3	53	9	N	48					95
01	0	W	10169	-0-	10169	34198	10103	3	66	9	N	60					155
02	0	W	8682	-0-	8682	42880	8654	3	28	9	N	25					180
03	0	W	8422	-0-	8422	51302	8375	3	47	9	N	43					223

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2935	3	14	9	N	13					13
11	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16994	3	257	9	N	234					247
12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14772	3	158	9	N	144	194	1			197
01	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12764	3	155	9	N	141	191	1			147
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11189	3	42	9	N	38					185
*03	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10429	3	185	9	N	168	195	1			158

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	23250	X	5276	-0-	-17974	-0-	5276	3			N	-0-					45

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-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

03	10248	X	3903	-0-	-6345	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5689	-0-	-1193	-0-	5593	2	96	9	Y	87	40	1	2	8	104
11	6660	X	4749	-0-	-1911	-0-	4617	2	132	9	Y	120	136	1	4	8	84
12	5797	X	5107	-0-	-690	-0-	4609	2	498	9	Y	453	131	1	10	8	396
01	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4424	2	521	9	Y	474	673	1	17	8	180
02	INC G-10		3116	-0-	3116	3116	3071	2	45	9	Y	41	180	1	1	8	40
03	INC G-10		3717	-0-	3717	6833	3284	2	433	9	Y	394	100	1	3	8	331

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

10	5301	X	3787	-0-	-1514	-0-	74	1	3682	2	Y	28	63	1	1	8	19
							31	9									
11	5130	X	3593	-0-	-1537	-0-	86	1	3482	2	Y	23	2	8			40
							25	9									
12	4929	X	3433	-0-	-1496	-0-	73	1	3342	2	Y	16	1	8			55
							18	9									
01	4929	X	3416	-0-	-1513	-0-	75	1	3312	2	Y	26	54	1	3	8	24
							29	9									
02	3416	X	2575	-0-	-841	-0-	60	1	2495	2	Y	18					42
							20	9									
03	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	44	1	2285	2	Y	14					56
							15	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

10	2860	N	1767	-0-	-1093	-0-	34	1	1719	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	66	1	2670	2	Y	17	1	8			26
							19	9									
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	61	1	2779	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
01	3100	N	4070	-0-	970	970	89	1	3948	2	Y	30	38	1	2	8	29
							33	9									
02	2800	N	3328	-0-	528	1498	77	1	3222	2	Y	26	3	8			52
							29	9									
*03	3100	N	2622	-0-	-478	1020	50	1	2554	2	Y	16	1	8			67
							18	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

10	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	47	1	2361	2	Y	18	35	1			14
							20	9									
11	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	55	1	2229	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
12	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	51	1	2340	2	Y	11	1	8			37
							12	9									
01	2418	X	2366	-0-	-52	-0-	52	1	2294	2	Y	18	36	1	1	8	18
							20	9									
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	49	1	2027	2	Y	14					32
							15	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	40	1	2055	2	Y	12					44
							13	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	97	1	5704	2	Y	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	47	1	5466	2	Y	-0-					-0-
12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			Y	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	17	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	546	-0-	-534	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

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
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	76	1	3794	2	Y	28	62	1	1	8	20
							31	9									
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	78	1	3151	2	Y	20	2	8			38
							22	9									
12	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	70	1	3180	2	Y	16	1	8			53
							18	9									
01	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	71	1	3148	2	Y	25	52	1	2	8	24
							28	9									
02	3528	X	2492	-0-	-1036	-0-	58	1	2415	2	Y	17					41
							19	9									
03	3906	X	2726	-0-	-1180	-0-	52	1	2656	2	Y	16	1	8			56
							18	9									

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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	26	-0-	-994	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	46	-0-	-1008	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	9	1	315	2	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-

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
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	13	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1067	-0-	-638	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	361	-0-	-1344	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	21	-0-	-1407	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	26	-0-	-966	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	14081	-0-	-4798	-0-	13989	2	92	9	Y	84	45	1	2	8	104
11	17670	X	12367	-0-	-5303	-0-	12232	2	135	9	Y	123	137	1	4	8	86
12	16864	X	10870	-0-	-5994	-0-	10870	2			Y	-0-	86	1			-0-
01	16864	X	9922	-0-	-6942	-0-	9922	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9466	2	133	9	Y	121	46	1	2	8	73
03	12493	X	9478	-0-	-3015	-0-	9478	2			Y	-0-	73	1			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	11571	-0-	-3557	-0-	11545	2	26	9	Y	24	12	1	1	8	29
11	13920	X	10694	-0-	-3226	-0-	10692	2	2	9	Y	2	29	1			2
12	13795	X	10033	-0-	-3762	-0-	10026	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	12803	X	9082	-0-	-3721	-0-	9075	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	10444	X	8131	-0-	-2313	-0-	8017	2	114	9	Y	104	42	1	2	8	63
03	11563	X	8556	-0-	-3007	-0-	8549	2	7	9	Y	6	64	1			5

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 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
10	0	W	6874	-0-	6874	176990	6730	2	144	9	Y	131	77	1	3	8	165
11	0	W	6330	-0-	6330	183320	6111	2	219	9	Y	199	218	1	7	8	139
12	0	W	8822	-0-	8822	192142	8822	2			Y	-0-	138	1			1
01	0	W	7494	-0-	7494	199636	7494	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	W	6673	-0-	6673	206309	6578	2	95	9	Y	86	32	1	2	8	52
03	0	W	6673	-0-	6673	212982	6673	2			Y	-0-	52	1			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36673	X	8406	-0-	-28267	-0-	8380	2	26	9	Y	24	12	1	1	8	29
11	35490	X	11957	-0-	-23533	-0-	11943	2	14	9	Y	13	32	1			10
12	11656	X	6166	-0-	-5490	-0-	6138	2	28	9	Y	25	13	1	1	8	21
01	9114	X	9043	-0-	-71	-0-	8998	2	45	9	Y	41	45	1	1	8	16
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7819	2	111	9	Y	101	54	1	2	8	61
*03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6454	2	36	9	Y	33	66	1			28

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	12948	-0-	-7326	-0-	213	1	12563	2	Y	156	151	1	6	8	108
							172	9									
11	19620	X	9611	-0-	-10009	-0-	80	1	9386	2	Y	132	98	1	2	8	140
							145	9									
12	20274	X	12709	-0-	-7565	-0-	12553	2	156	9	Y	142	198	1	7	8	77
01	20274	X	11173	-0-	-9101	-0-	11048	2	125	9	Y	114	86	1	5	8	100
02	18312	X	9535	-0-	-8777	-0-	9399	2	136	9	Y	124	81	1	3	8	140
*03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8209	2	166	9	Y	151	155	1	2	8	134

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	4833	-0-	-4777	-0-	78	1	4601	2	Y	140	215	1	6	8	96
							154	9									
11	9300	X	2885	-0-	-6415	-0-	24	1	2756	2	Y	95	87	1	2	8	102
							105	9									
12	9610	X	6644	-0-	-2966	-0-	6447	2	197	9	Y	179	175	1	9	8	97
01	9610	X	6411	-0-	-3199	-0-	6237	2	174	9	Y	158	110	1	8	8	137
02	8680	X	6323	-0-	-2357	-0-	6105	2	218	9	Y	198	111	1	5	8	219
03	9610	X	4919	-0-	-4691	-0-	4687	2	232	9	Y	211	239	1	3	8	188

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
10	7781	X	5535	-0-	-2246	-0-	5533	2	2	9	N	2					239
11	7530	X	5300	-0-	-2230	-0-	5292	2	8	9	N	7					246
12	5704	X	4800	-0-	-904	-0-	4772	2	28	9	N	25	131	1			140
01	5704	X	3725	-0-	-1979	-0-	3701	2	24	9	N	22					162
02	5152	X	4153	-0-	-999	-0-	4134	2	19	9	N	17					179
03	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	4470	2	19	9	N	17					196

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

10	3968	X	2510	-0-	-1458	-0-	2510	2			N	-0-					252
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14					266
12	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3022	2	4	9	N	4					270
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					275
02	3640	X	1783	-0-	-1857	-0-	1782	2	1	9	N	1					276
*03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4246	2	32	9	N	29	146	1			159

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					151
11	2730	N	1984	-0-	-746	-0-	1984	2			N	-0-					151
12	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					151
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					151
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					151
03	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2294	X	1277	-0-	-1017	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2141	-0-	-519	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

10	9982	X	6086	-0-	-3896	-0-	6038	2	48	9	N	44	178	1			319
11	8970	X	7811	-0-	-1159	-0-	7747	2	64	9	N	58					377
12	9207	X	5591	-0-	-3616	-0-	5529	2	62	9	N	56					433
01	9052	X	6577	-0-	-2475	-0-	6548	2	29	9	N	26	174	1			285
02	7280	X	6112	-0-	-1168	-0-	6067	2	45	9	N	41					326
03	8060	X	7565	-0-	-495	-0-	7499	2	66	9	N	60					386

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
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					19
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					19
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					19
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					19
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					19
03	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	71	1	1864	2	N	-0-					80
11	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	64	1	1557	2	N	-0-					80
12	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					80
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	49	1	1295	2	N	-0-					80
02	1512	N	1048	-0-	-464	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					80
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1713	2	N	80					160
							88	9									

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3191	2	99	9	N	90	190	1			15
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2664	2	22	9	N	20					35
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					35
01	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2164	2	43	9	N	39					74
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	N	31					105
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2574	2	48	9	N	44					149

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5053	X	4063	-0-	-990	-0-	4063	2			N	-0-					23
11	4890	X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			N	-0-					23
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					23
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2			N	-0-					23
02	3780	X	1965	-0-	-1815	-0-	1965	2			N	-0-					23
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	2	N	22	174	1			23
							24	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	2	N	-0-					23
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	N	-0-					23
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	2	N	-0-					23
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					23
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3073	2	N	37					60
							41	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-					37
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	N	-0-					37
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					37
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	N	-0-					37
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	18	1	492	2	N	-0-					37
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					37

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					57
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					57
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					57
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					57
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					57
*03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					57

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					20
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					50
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					50
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					50

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

10	7347	X	7202	-0-	-145	-0-	225	1	6860	2	N	106					160
							117	9									
11	7110	X	6600	-0-	-510	-0-	210	1	6390	2	N	-0-					160
12	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	214	1	6595	2	N	75					235
							83	9									
01	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	218	1	6793	2	N	5	188	1			52
							6	9									
02	6496	X	6046	-0-	-450	-0-	193	1	5853	2	N	-0-					52
03	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	212	1	6442	2	N	88					140
							97	9									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

10	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	6314	2	9	9	N	8					57
11	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			N	-0-					57
12	6448	X	5307	-0-	-1141	-0-	5307	2			N	-0-					57
01	6417	X	1733	-0-	-4684	-0-	1733	2			N	-0-					57
02	5544	X	2358	-0-	-3186	-0-	2358	2			N	-0-					57
03	6138	X	1084	-0-	-5054	-0-	1084	2			N	-0-					57

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	168	1	4780	2	N	-0-					21
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					21
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	167	1	4951	2	N	-0-					21
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	153	1	4608	2	N	-0-					21
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	2	N	-0-					21
*03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	154	1	4236	2	N	39					60
							43	9									

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					180
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					180
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					180
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					180
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					180
*03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					180

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 137862 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 10195

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	2	31	9	N	28					154
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					154
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					154
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					154
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					154
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					154

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					64
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					64
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					64
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					64
02	2212	N	2148	-0-	-64	-0-	2148	2			N	-0-					64
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	263	1	3524	2	N	-0-					123
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	219	1	3134	2	N	-0-					123
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	N	-0-					123
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	45	1	3637	2	N	17					140
							19	9									
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	50	1	3005	2	N	28					168
							31	9									
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	273	1	3184	2	N	33	178	1			23
							36	9									

HL&P GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141181 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9132 - 9242

10	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					90
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2051	2			N	-0-					90
12	2356	N	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					90
01	2356	N	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			N	-0-					90
02	1904	N	1516	-0-	-388	-0-	1516	2			N	-0-					90
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	89	1	1186	2	N	34					114
							37	9									
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	73	1	1041	2	N	6					120
							7	9									
12	1209	N	867	-0-	-342	-0-	43	1	824	2	N	-0-					120
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	14	1	1153	2	N	-0-					120
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	16	1	924	2	N	-0-					120
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	960	2	N	40					160
							44	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					127
11	4560	X	4434	-0-	-126	-0-	4434	2			N	-0-					127
12	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					127
01	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	4455	2			N	-0-					127
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	3993	2			N	-0-					127
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	2			N	-0-					127

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	184	1	6121	2	N	172					220
							189	9									
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	139	1	4637	2	N	51	190	1			81
							56	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	143	1	4781	2	N	143	174	1			50
							157	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	129	1	4285	2	N	57					107
							63	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	72	1	1899	2	N	-0-					30
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					30
12	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	61	1	1587	2	N	-0-					30
01	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	69	1	1841	2	N	-0-					30
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-					30
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	45					75
							50	9									

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7045	2	52	9	N	47					147
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					147
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					147
01	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1160	2			N	-0-					147
02	5964	X	694	-0-	-5270	-0-	694	2			N	-0-					147
03	6603	X	2973	-0-	-3630	-0-	2973	2			N	-0-					147

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147435 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7996 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/2012

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

10	1643	N	832	-0-	-811	-0-	832	2			N	-0-				89
11	1320	N	954	-0-	-366	-0-	954	2			N	-0-				89
12	1271	N	604	-0-	-667	-0-	604	2			N	-0-				89
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6				95
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3				98
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	2	4	9	N	4				102

HL & P GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149313 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9122 - 9367

10	0		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				18
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				18
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				18
01	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-				18
02	1316	N	386	-0-	-930	-0-	386	2			N	-0-				18
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-				18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

10	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-				20
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			N	-0-				20
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4432	2	57	9	N	52				72
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4356	2	125	9	N	114	168	1		18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-				18
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4279	2	22	9	N	20				38

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-				28
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				28
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-				28
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				28
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				28
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	60				122
							66	9								
11	840	N	75	-0-	-765	-0-	1	2	74	9	N	67				189
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	2	N	50	187	1		52
							55	9								
01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	24	1	638	2	N	-0-				52
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-				52
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	2	N	-0-				52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3259	-0-	-1236	-0-	3259	2			N	-0-					29
11	4350	X	3387	-0-	-963	-0-	3387	2			N	-0-					29
12	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2			N	-0-					29
01	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			N	-0-					29
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					29
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					29

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					50
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

10	14210	X	3507	-0-	-10703	-0-	3507	2			N	-0-					30
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					30
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					30
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					30
02	5096	X	4655	-0-	-441	-0-	4655	2			N	-0-					30
03	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	5073	2			N	-0-					30

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

10	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3827	2	35	9	N	32					72
11	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	3611	2			N	-0-					72
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
01	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					72
02	3500	X	3366	-0-	-134	-0-	3366	2			N	-0-					72
03	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					72

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	954	2	11	9	N	10					160
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					160
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					160
01	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					160
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					160
03	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					160

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

10	713	N	56	-0-	-657	-0-	56	2			N	-0-					121
11	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			N	-0-					121
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					121
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					121
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					121
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	629	1	8419	2	Y	1	111	1			30
							1	9									
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	510	1	7309	2	Y	-0-					30
12	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	415	1	8002	2	Y	50	54	1			26
							55	9									
01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	109	1	8759	2	Y	-0-					26
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	127	1	7546	2	Y	174	169	1			31
							191	9									
03	8215	X	6702	-0-	-1513	-0-	527	1	6142	2	Y	30					61
							33	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209292 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 15297 PERF. 8895 - 9644

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					30
11	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2			N	-0-					30
12	2852	X	1234	-0-	-1618	-0-	1234	2			N	-0-					30
01	2821	X	497	-0-	-2324	-0-	497	2			N	-0-					30
02	2240	X	331	-0-	-1909	-0-	331	2			N	-0-					30
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					30

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

10	8060	X	2591	-0-	-5469	-0-	2591	2			N	-0-					48
11	6240	X	1961	-0-	-4279	-0-	1961	2			N	-0-					48
12	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	5544	2			N	-0-					48
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10763	2	278	9	N	253	191	1			110
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					110
*03	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9593	2	33	9	N	30					140

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5257	2	54	9	N	49	183	1			47
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4930	2	117	9	N	106					153
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4862	2	65	9	N	59	182	1			30
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					30
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	2	44	9	N	40					70
*03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4812	2	80	9	N	73					143

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9098 - 10082

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13299 X	7934	-0-	-5365	-0-	7845 2	89 9	N	81			161
11	11760 X	7374	-0-	-4386	-0-	7352 2	22 9	N	20			181
12	11222 X	7211	-0-	-4011	-0-	7177 2	34 9	N	31	180 1		32
01	10075 X	7097	-0-	-2978	-0-	7097 2		N	-0-			32
02	6972 X	5681	-0-	-1291	-0-	5681 2		N	-0-			32
03	7719 X	6134	-0-	-1585	-0-	6134 2		N	-0-			32

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	1085 X	547	-0-	-538	-0-	547	2	N	-0-			53
11	870 X	472	-0-	-398	-0-	472	2	N	-0-			53
12	682 X	358	-0-	-324	-0-	358	2	N	-0-			53
01	682 X	179	-0-	-503	-0-	179	2	N	-0-			53
02	504 X	16	-0-	-488	-0-	16	2	N	-0-			53
03	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2	N	-0-			53

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					175
11	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					175
12	837	X	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					175
01	744	X	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					175
*02	924	X	299	-0-	-625	-0-	299	2			N	-0-					175
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					175
11	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	2			Y	-0-					175
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			Y	-0-					175
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					175
*02	1120	N	374	-0-	-746	-0-	374	2			Y	-0-	113	1			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					30
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					30
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					30
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					30
*02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					30
03	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
10	4247	#	2739	-0-	-1508	-0-	905	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	4110	#	2738	-0-	-1372	-0-	874	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	4247	#	1382	-0-	-2865	-0-	574	1	808	2	N	-0-					-0-
01	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	#	2476	-0-	-1024	-0-	644	1	1832	2	N	-0-					-0-
*03	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	1290	1	2874	2	N	-0-					-0-

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	6789 #	6657	-0-	-132	-0-	6657	3	N	-0-			-0-
11	5910 #	5627	-0-	-283	-0-	5627	3	N	-0-			-0-
12	6473 R	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3	N	-0-			-0-
01	6727 #	6290	-0-	-437	-0-	6290	3	N	-0-			-0-
*02	5909 R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3	N	-0-			-0-
03	6665 #	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11253 #	9119	-0-	-2134	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
11	12480 #	7113	-0-	-5367	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
12	12896 #	4767	-0-	-8129	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
01	12896 #	7844	-0-	-5052	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
02	9100 #	4928	-0-	-4172	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
03	9114 #	4807	-0-	-4307	-0-	4807	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

10	46667 X	46667	-0-	-0-	-0-	46667	2			N	-0-			-0-
11	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	45606	2			N	-0-			-0-
12	49158 X	49158	-0-	-0-	-0-	49158	2			N	-0-			-0-
01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	48604	2			N	-0-			-0-
02	49367 X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-			-0-
*03	55104 X	55104	-0-	-0-	-0-	55104	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

10	30576 X	30576	-0-	-0-	-0-	30576	2			N	-0-			-0-
11	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-			-0-
12	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	30173	2			N	-0-			-0-
01	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	29893	2			N	-0-			-0-
02	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2			N	-0-			-0-
*03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

10	48360 X	39467	-0-	-8893	-0-	2782	1	36685	2	N	-0-			-0-
11	43650 X	39041	-0-	-4609	-0-	2619	1	36422	2	N	-0-			-0-
12	44950 X	43007	-0-	-1943	-0-	2790	1	40217	2	N	-0-			-0-
01	43183 X	39844	-0-	-3339	-0-	2790	1	37054	2	N	-0-			-0-
02	39004 X	28437	-0-	-10567	-0-	2356	1	26081	2	N	-0-			-0-
03	42997 X	33771	-0-	-9226	-0-	2790	1	30981	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

10	25172 X	22266	-0-	-2906	-0-	1851	1	20415	2	N	-0-			-0-
11	24360 X	22371	-0-	-1989	-0-	1943	1	20428	2	N	-0-			-0-
12	24335 X	21830	-0-	-2505	-0-	1976	1	19854	2	N	-0-			-0-
01	24335 X	22961	-0-	-1374	-0-	2053	1	20908	2	N	-0-			-0-
02	21224 X	18850	-0-	-2374	-0-	1855	1	16995	2	N	-0-			-0-
03	23126 X	19464	-0-	-3662	-0-	2052	1	17412	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

10	186 X	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	180 X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	280 X	138	-0-	-142	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4420	-0-	-881	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	450	X	101	-0-	-349	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
*03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

10	7471	X	5155	-0-	-2316	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5637	-0-	-1593	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3917	-0-	-1347	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

10	100510	X	33526	-0-	-66984	-0-	1452	1	32074	2	N	-0-					-0-
11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1102	1	21666	2	N	-0-					-0-
							1718	4									
12	29109	X	27869	-0-	-1240	-0-	1188	1	24395	2	N	-0-					-0-
							2286	4									
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	1534	1	27930	2	N	1	1	8			-0-
							361	4	1	9							
02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	1980	1	28383	2	N	-0-					-0-
							247	4									
*03	32341	X	32341	-0-	-0-	-0-	2132	1	30209	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

10	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	343	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	335	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	307	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	271	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2100	-0-	-644	-0-	250	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	279	1	2063	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		460	-0-	460	460	30	1	198	2	N	-0-					-0-
							232	4									
11	SHUT IN		833	-0-	833	1293	103	1	709	2	N	-0-					-0-
							21	4									
12	7341	X	6048	-0-	-1293	-0-	752	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	599	1	4602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	6071	-0-	3271	3271	730	1	5341	2	N	-0-					-0-
*03	8432	X	5161	-0-	-3271	-0-	623	1	4537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

10	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

10	143077	X	45810	-0-	-97267	-0-	4008	1	41802	2	N	-0-					-0-
11	47300	X	47300	-0-	-0-	-0-	3947	1	43353	2	N	-0-					-0-
12	52080	X	46462	-0-	-5618	-0-	3814	1	42648	2	N	-0-					-0-
01	65243	X	65243	-0-	-0-	-0-	5107	1	60135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	70954	X	70954	-0-	-0-	-0-	5724	1	65230	2	N	-0-					-0-
*03	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	6333	1	71754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

10	93	X	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
11	90	X	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	93	X	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
01	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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

10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	139	1	910	2	N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	107	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	364	-0-	-672	-0-	44	1	320	2	N	-0-					-0-
*03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233209 X	77361	-0-	-155848	-0-	3755	1	73606	2	N	-0-					-0-
11	73782 X	73782	-0-	-0-	-0-	3963	1	69817	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	81437 X	73518	-0-	-7919	-0-	3800	1	69717	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	79639 X	70578	-0-	-9061	-0-	4013	1	66563	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	71148 X	62183	-0-	-8965	-0-	4319	1	57864	2	N	-0-					-0-
03	77376 X	70318	-0-	-7058	-0-	4897	1	65419	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 9192

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	Y	-0-					-0-

JACKSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 171179 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8724 - 8740

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2012 - PLUGGED 12/30/12

ARCHIBALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205510 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8992 - 9331

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2820 X	2792	-0-	-28	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2069	-0-	-845	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
*02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	2678	-0-	-236	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. //CONT.// 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

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

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

10	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	120	1	1509	2	Y	1					28
							1	9									
11	1560	X	1545	-0-	-15	-0-	117	1	1428	2	Y	-0-					28
12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	117	1	1374	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
01	1550	X	1028	-0-	-522	-0-	87	1	941	2	Y	-0-					28
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1423	2	Y	6	4	1			30
							7	9									
03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2558	2	Y	1					21
							1	9									
11	2490	X	2187	-0-	-303	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-					21
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	211	1	2480	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	2352	2	Y	1					22
							1	9									
02	2184	X	1939	-0-	-245	-0-	167	1	1764	2	Y	7	6	1			23
							8	9									
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	193	1	2187	2	Y	1					24
							1	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	200	1	2505	2	Y	-0-					10
11	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	175	1	2127	2	Y	-0-					10
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	210	1	2460	2	Y	21	6	1			25
							23	9									
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					25
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	238	1	2518	2	Y	10	8	1			28
							11	9									
03	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	186	1	2103	2	Y	1					29
							1	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

10	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	79	1	995	2	Y	-0-					13
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1687	2	Y	-0-					13
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	135	1	1584	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	138	1	1493	2	Y	-0-					14
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
03	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	97	1	1097	2	Y	1					16
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

10	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	223	1	2799	2	N	1					111
							1	9									
11	3390	X	583	-0-	-2807	-0-	44	1	539	2	N	-0-					111
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	3	1			108
01	2604	X	1079	-0-	-1525	-0-	91	1	987	2	N	1					109
							1	9									
02	2352	X	1176	-0-	-1176	-0-	101	1	1071	2	N	4	3	1			110
							4	9									
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	311	1	3509	2	N	1					111
							1	9									

WHITE WELL #: RRCID -> 163273 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8662 - 9168

10	0		102	-0-	102	1247	7	1	86	2	Y	8					8
							9	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/12/2006

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	131	1	1643	2	Y	-0-					15
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	2	Y	-0-					15
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2726	2	Y	11	6	1			20
							12	9									
01	3100	N	3173	-0-	73	73	268	1	2904	2	Y	1					21
							1	9									
02	2792	X	2719	-0-	-73	-0-	234	1	2474	2	Y	10	8	1			23
							11	9									
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2769	2	Y	1					24
							1	9									

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

10	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	332	1	4165	2	N	2					26
							2	9									
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	318	1	3878	2	N	-0-					26
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	331	1	3888	2	N	35	9	1			52
							39	9									
01	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	312	1	3373	2	N	1					53
							1	9									
02	3416	X	2569	-0-	-847	-0-	221	1	2338	2	N	9	8	1			55
							10	9									
03	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	293	1	3309	2	N	6					61
							7	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1727	2	Y	-0-					4
11	1950	X	1292	-0-	-658	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-					4
12	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	155	1	1817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	209	1	2262	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1627	-0-	-585	-0-	140	1	1480	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	1984	X	1290	-0-	-694	-0-	105	1	1185	2	Y	-0-					7

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	240	1	3006	2	N	1					31
							1	9									
11	2100	X	1187	-0-	-913	-0-	90	1	1097	2	N	-0-					31
12	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	159	1	1867	2	N	5	5	1			31
							6	9									
01	2821	X	1502	-0-	-1319	-0-	127	1	1375	2	N	-0-					31
02	2548	X	1542	-0-	-1006	-0-	133	1	1403	2	N	5	4	1			32
							6	9									
03	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	135	1	1528	2	N	1					33
							1	9									

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	155	1	1942	2	N	-0-					50
11	1650	X	1179	-0-	-471	-0-	89	1	1090	2	N	-0-					50
12	341	X	307	-0-	-34	-0-	24	1	279	2	N	4	1	1			53
							4	9									
01	1085	X	1020	-0-	-65	-0-	86	1	933	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	980	X	855	-0-	-125	-0-	74	1	779	2	N	2	2	1			54
							2	9									
03	2108	X	712	-0-	-1396	-0-	58	1	654	2	N	-0-					54

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	628	-0-	-240	-0-	46	1	582	2	N	-0-					18
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	121	1	1476	2	N	-0-					18
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	71	2	1			87
							78	9									
01	744	X	658	-0-	-86	-0-	55	1	601	2	N	2					89
							2	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					89
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					89

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
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	197	1	2464	2	N	-0-					2
11	1080	X	994	-0-	-86	-0-	75	1	919	2	N	-0-					2
12	465	X	78	-0-	-387	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					2
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	210	1	2226	2	N	8	6	1			4
							9	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					4

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	109	1	1368	2	N	-0-					19
11	1560	X	1409	-0-	-151	-0-	107	1	1302	2	N	-0-					19
12	1612	X	967	-0-	-645	-0-	76	1	889	2	N	2	2	1			19
							2	9									
01	1364	X	557	-0-	-807	-0-	47	1	510	2	N	-0-					19
02	1232	X	729	-0-	-503	-0-	63	1	663	2	N	3	2	1			20
							3	9									
03	1488	X	989	-0-	-499	-0-	80	1	909	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

10	3348	X	2076	-0-	-1272	-0-	153	1	1922	2	Y	1					33
							1	9									
11	3240	X	1352	-0-	-1888	-0-	103	1	1249	2	Y	-0-					33
12	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	191	1	2240	2	Y	21	5	1			49
							23	9									
01	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	190	1	2052	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1824	2	Y	8	6	1			51
							9	9									
03	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	121	1	1363	2	Y	20					71
							22	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	Y	-0-					1
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1391	2	Y	-0-					2
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					4

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

10	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	112	1	1400	2	N	10					13
							11	9									
11	1680	X	1139	-0-	-541	-0-	82	1	1002	2	N	50					63
							55	9									
12	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	80	1	944	2	N	12	3	1			72
							13	9									
01	2139	X	2093	-0-	-46	-0-	177	1	1914	2	N	2	1	8			73
							2	9									
02	1932	X	1665	-0-	-267	-0-	142	1	1505	2	N	16	5	1			85
							18	9									
*03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1657	2	N	1					86
							1	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
10	1240	X	410	-0-	-830	-0-	30	1	380	2	N	-0-					22
11	870	X	536	-0-	-334	-0-	41	1	495	2	N	-0-					22
12	589	X	398	-0-	-191	-0-	31	1	366	2	N	1	3	1			20
							1	9									
01	589	X	554	-0-	-35	-0-	47	1	507	2	N	-0-					20
02	532	X	467	-0-	-65	-0-	40	1	426	2	N	1	1	1			21
							1	9									
03	558	X	390	-0-	-168	-0-	32	1	358	2	N	-0-					21

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
10	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	173	1	2165	2	N	-0-					21
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	209	1	2542	2	N	-0-					21
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	189	1	2219	2	N	26	5	1			42
							29	9									
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	200	1	2160	2	N	-0-					42
02	2128	X	1938	-0-	-190	-0-	167	1	1762	2	N	8	6	1			44
							9	9									
03	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					44

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
10	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	136	1	1703	2	N	1					27
							1	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	242	1	2949	2	N	-0-					27
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	199	1	2334	2	N	19	6	1			40
							21	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	243	1	2627	2	N	-0-					40
02	2352	X	1987	-0-	-365	-0-	171	1	1808	2	N	7	6	1			42
							8	9									
03	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	227	1	2565	2	N	1					43
							1	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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	3					24
							3	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	Y	4					28
							4	9									
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	6	1	230	2	Y	2					30
							2	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	Y	-0-					30
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					30
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	1					31
							1	9									

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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	2					14
							2	9									
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	243	2	Y	2					16
							2	9									
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	6	1	212	2	Y	2					18
							2	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					18
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					18
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	1					19
							1	9									

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
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	74	1	2804	2	Y	16	2	8			136
							18	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	69	1	2865	2	Y	27	2	8			161
							30	9									
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	28	2	8			187
							31	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	69	1	3796	2	Y	7	2	8			192
							8	9									
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	46	1	2562	2	Y	5	1	8			196
							6	9									
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	64	1	2955	2	Y	11	1	8			206
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					37
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					37
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					37
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					37

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					53
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					53
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	2	Y	-0-					53
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					53
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					53
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	24	1	707	2	Y	-0-					53

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					36
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					36
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					36
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					36
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	535	-0-	-389	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	445	-0-	-609	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

10	868 N	785	-0-	-83	-0-	29	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	705	-0-	-75	-0-	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	469	-0-	-306	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	425	-0-	-247	-0-	15	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	423	-0-	-352	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-					21
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	45	1	1152	2	Y	-0-					21
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	41	1	1029	2	Y	-0-					21
01	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	45	1	1169	2	Y	-0-					21
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					21
03	1085 N	936	-0-	-149	-0-	30	1	906	2	Y	-0-					21

WILSON, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 184327 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8918 - 9270

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 209543 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7132 - 7140

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 220244 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 7136 - 7152

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433 X	2570	-0-	-1863	-0-	1395	1	1175	2	Y	-0-					31
11	4290 X	64	-0-	-4226	-0-	45	1	15	2	Y	4	35	1			-0-
						4	9									
12	4433 X	131	-0-	-4302	-0-	45	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	102	-0-	-4331	-0-	45	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	2324 X	11	-0-	-2313	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	2573 X	33	-0-	-2540	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7022 - 7032

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	621	-0-	621	656	6	1	615	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					15
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-					15
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2103	2	Y	20	5	1			30
						22	9									
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	Y	-0-					30
02	1316 N	1079	-0-	-237	-0-	93	1	982	2	Y	4	3	1			31
						4	9									
03	2294 N	854	-0-	-1440	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					31

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	397	1	4975	2	Y	1					26
						1	9									
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	383	1	4668	2	Y	-0-					26
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	434	1	5086	2	Y	14	12	1			28
						15	9									
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	473	1	5125	2	Y	-0-					28
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	412	1	4363	2	Y	17	14	1			32
						19	9									
03	5549 X	4027	-0-	-1522	-0-	327	1	3698	2	Y	2					34
						2	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

10	10943 X	87	-0-	-10856	-0-	6	1	80	2	Y	1					11
						1	9									
11	7890 X	223	-0-	-7667	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					11
12	8153 X	3065	-0-	-5088	-0-	240	1	2817	2	Y	7	8	1			10
						8	9									
01	7781 X	2462	-0-	-5319	-0-	208	1	2254	2	Y	-0-					10
02	6188 X	1045	-0-	-5143	-0-	90	1	951	2	Y	4	4	1			11
						4	9									
03	3069 X	2461	-0-	-608	-0-	200	1	2260	2	Y	1					12
						1	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	82	1	1026	2	N	-0-					52
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	N	-0-					52
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	4	3	1			53
							4	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					53
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	5	4	1			54
							6	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	N	-0-					54

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7452 - 7456

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	985	-0-	985	985	80	1	905	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

10	3100	N	13266	-0-	10166	10166	980	1	12286	2	N	-0-					16
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7166					N	-0-	16	1			-0-
12	3100	N	16761	-0-	13661	20827	1291	1	15139	2	N	301	129	1			172
							331	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	17820					N	NO RPT					172
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	15104					N	NO RPT					172
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	12097					N	NO RPT					172

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	8					8
							9	9									
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					8
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					8
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1883	-0-	-1310	-0-	139	1	1743	2	Y	1					23
							1	9									
11	3090	X	2058	-0-	-1032	-0-	156	1	1902	2	Y	-0-					23
12	2046	X	800	-0-	-1246	-0-	63	1	735	2	Y	2	4	1			21
							2	9									
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					21
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	141	1	1486	2	Y	6	5	1			23
							7	9									
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7205 - 7210

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					15
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					15
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					15
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					15
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					15
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					15

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

10	899	X	663	-0-	-236	-0-	49	1	614	2	N	-0-					33
11	870	X	781	-0-	-89	-0-	59	1	722	2	N	-0-					33
12	930	X	613	-0-	-317	-0-	48	1	563	2	N	2	2	1			33
							2	9									
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					33
02	924	X	309	-0-	-615	-0-	27	1	281	2	N	1	1	1			33
							1	9									
*03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	N	-0-					33

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	439	1	5500	2	N	-0-					26
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	495	1	6033	2	N	-0-					26
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	469	1	5497	2	N	14	14	1			26
							15	9									
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	545	1	5902	2	N	1					27
							1	9									
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	443	1	4689	2	N	18	15	1			31
							20	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	522	1	5904	2	N	3					34
							3	9									

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7112 - 7143

10	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	86	2	Y	8					8
							9	9									
11	T. A.		111	-0-	111	213	8	1	103	2	Y	-0-					8
12	14B2	EXT	446	-0-	446	659	35	1	410	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	14B2	EXT	15	-0-	15	674	1	1	14	2	Y	-0-					8
02	14B2	EXT	33	-0-	33	707	3	1	30	2	Y	-0-					8
03	14B2	EXT	10	-0-	10	717	1	1	9	2	Y	-0-					8

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					7
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3060	2	N	-0-					7
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	195	1	2283	2	N	6	6	1			7
							7	9									
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					7
02	1344	X	414	-0-	-930	-0-	36	1	377	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	259	1	2927	2	N	1					8
							1	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

10	4061	X	3251	-0-	-810	-0-	240	1	3010	2	N	1					62
							1	9									
11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	143	1	1746	2	N	-0-					62
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	210	1	2464	2	N	7	7	1			62
							8	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	-0-					62
02	INC G-10		3019	-0-	3019	3019	248	1	2628	2	N	130	8	1			185
							143	9									
03	INC G-10		3959	-0-	3959	6978	322	1	3636	2	N	1					186
							1	9									

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

10	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	275	1	3443	2	N	-0-					31
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	260	1	3162	2	N	-0-					31
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	282	1	3310	2	N	68	7	1			92
							75	9									
01	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	249	1	2695	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	2968	X	2588	-0-	-380	-0-	223	1	2355	2	N	9	7	1			95
							10	9									
03	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2631	2	N	2	1	8			96
							2	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	94	1	1173	2	N	-0-					100
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	2	N	-0-					100
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	56	1	652	2	N	7	76	1			31
							8	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	1	1	8			31
							1	9									
02	756	N	84	-0-	-672	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			31
							1	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	11532 X	11502	-0-	-30	-0-	11502	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	11025	-0-	-15	-0-	11025	2		N	-0-			-0-
12	11470 X	11320	-0-	-150	-0-	11320	2		N	-0-			-0-
01	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2		N	-0-			-0-
02	10388 X	9403	-0-	-985	-0-	9403	2		N	-0-			-0-
03	11501 X	10756	-0-	-745	-0-	10756	2		N	-0-			-0-

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

10	7440 X	6326	-0-	-1114	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	3217	-0-	-3983	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	3902	-0-	-2701	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
01	6324 X	5543	-0-	-781	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	3167	-0-	-1705	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
*03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

10	32891 X	19568	-0-	-13323	-0-	19568	2		N	-0-			-0-
11	31140 X	23701	-0-	-7439	-0-	23701	2		N	-0-			-0-
12	32178 X	11119	-0-	-21059	-0-	11119	2		N	-0-			-0-
01	32178 X	13402	-0-	-18776	-0-	13402	2		N	-0-			-0-
02	12544 X	2783	-0-	-9761	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
03	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-				N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EOG RESOURCES, INC. 253162
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11067 X	9557	-0-	-1510	-0-	9557	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	9558	-0-	-792	-0-	9558	2		N	-0-			-0-
12	9951 X	9708	-0-	-243	-0-	9708	2		N	-0-			-0-
01	9548 X	8485	-0-	-1063	-0-	8485	2		N	-0-			-0-
02	8932 X	7667	-0-	-1265	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8361	-0-	-1528	-0-	8361	2		N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

10	8370 X	7371	-0-	-999	-0-	7371	2		N	-0-			-0-
11	7800 X	7375	-0-	-425	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
12	8401 X	4349	-0-	-4052	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
01	8401 X	6899	-0-	-1502	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
02	7588 X	6150	-0-	-1438	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	5620	-0-	-2006	-0-	5620	2		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

10	10602 X	9043	-0-	-1559	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
11	9690 X	8821	-0-	-869	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
12	9672 X	8630	-0-	-1042	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
01	9672 X	9464	-0-	-208	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
02	8372 X	7680	-0-	-692	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
03	9114 X	8824	-0-	-290	-0-	8824	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

10	14260 X	12565	-0-	-1695	-0-	12565	2		N	-0-			-0-
11	13800 X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	2		N	-0-			-0-
12	13671 X	13057	-0-	-614	-0-	13057	2		N	-0-			-0-
01	13547 X	11449	-0-	-2098	-0-	11449	2		N	-0-			-0-
02	12208 X	11750	-0-	-458	-0-	11750	2		N	-0-			-0-
03	13051 X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

10	24056 X	24036	-0-	-20	-0-	24036	2		N	-0-			-0-
11	22170 X	22054	-0-	-116	-0-	22054	2		N	-0-			-0-
12	22723 X	22325	-0-	-398	-0-	22325	2		N	-0-			-0-
01	24025 X	22757	-0-	-1268	-0-	22757	2		N	-0-			-0-
02	21700 X	17028	-0-	-4672	-0-	17028	2		N	-0-			-0-
03	24025 X	22533	-0-	-1492	-0-	22533	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36704	X	30239	-0-	-6465	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	31435	-0-	-2585	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	32113	-0-	-2080	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	31382	-0-	-2439	-0-	31382	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	26279	-0-	-3065	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	29861	-0-	-2627	-0-	29861	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7096	-0-	-1739	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6639	-0-	-771	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5892	-0-	-1765	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	2062	-0-	-5378	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64418	X	26102	-0-	-38316	-0-	26095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	62340	X	14366	-0-	-47974	-0-	14363	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	64418	X	26249	-0-	-38169	-0-	26247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	64418	X	22966	-0-	-41452	-0-	22965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	58184	X	18289	-0-	-39895	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64418	X	19983	-0-	-44435	-0-	19981	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30752	X	14557	-0-	-16195	-0-	14501	3	56	9	N	51	196	1			50
11	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17150	3	206	9	N	187					237
12	16151	X	10139	-0-	-6012	-0-	10127	3	12	9	N	11	193	1			55
01	16151	X	15230	-0-	-921	-0-	15230	3			N	-0-					55
02	14588	X	11020	-0-	-3568	-0-	10874	3	146	9	N	133					188
03	16151	X	8532	-0-	-7619	-0-	8403	3	129	9	N	117	185	1			120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5957	2	143	9	Y	130	195	1			93
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6185	2	195	9	Y	177	184	1			86
12	6913	X	3010	-0-	-3903	-0-	2911	2	99	9	Y	90					176
01	6913	X	4422	-0-	-2491	-0-	4400	2	22	9	Y	20					196
02	6244	X	3504	-0-	-2740	-0-	3426	2	78	9	Y	71					267
03	6603	X	4066	-0-	-2537	-0-	3966	2	100	9	Y	91	191	1			167

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	982	-0-	-754	-0-	970	2	12	9	Y	11					166
11	1800 N	954	-0-	-846	-0-	939	2	15	9	Y	14					180
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1327	2	20	9	Y	18					198
01	992 N	890	-0-	-102	-0-	867	2	23	9	Y	21					219
02	896 N	730	-0-	-166	-0-	704	2	26	9	Y	24	183	1			60
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1112	2	10	9	Y	9					69

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						109
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	5						101

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

10	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3	N	-0-	-0-
11	5688 R	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3	N	-0-	-0-
12	6752 R	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3	N	-0-	-0-
01	5611 #	5439	-0-	-172	-0-	5439	3	N	-0-	-0-
02	5320 #	5118	-0-	-202	-0-	5118	3	N	-0-	-0-
03	6758 #	5469	-0-	-1289	-0-	5469	3	N	-0-	-0-

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					76
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

10	2139 #	1760	-0-	-379	-0-	86	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2070 #	1899	-0-	-171	-0-	94	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	1674 #	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1767 #	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1764 #	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10354 #	9207	-0-	-1147	-0-	9181	2	26	9	N	24					125
11	10170 #	9776	-0-	-394	-0-	9722	2	54	9	N	49					174
12	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10547	2	127	9	N	115					289
01	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10583	2	91	9	N	83					372
02	9369	9369	-0-	-0-	-0-	9361	2	8	9	N	7	160	1			219
*03	10334	10334	-0-	-0-	-0-	10262	2	72	9	N	65	179	1			105

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	104	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	108	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1312	-0-	-920	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1388	-0-	-751	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1161	-0-	-489	-0-	57	1	1104	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	663	1	6361	2	N	-0-			-0-
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	663	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	5058	-0-	-2630	-0-	617	1	4441	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	4021	-0-	-3667	-0-	355	1	3666	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	3214	-0-	-3730	-0-	327	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	3493	-0-	-3544	-0-	425	1	3068	2	N	-0-			-0-

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
10	1085	X	904	-0-	-181	-0-	85	1	819	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	926	-0-	-94	-0-	108	1	818	2	N	-0-			-0-
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	116	1	838	2	N	-0-			-0-
01	930	X	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	N	-0-			-0-
02	868	X	613	-0-	-255	-0-	62	1	551	2	N	-0-			-0-
03	961	X	378	-0-	-583	-0-	46	1	332	2	N	-0-			-0-

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

10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	8	1	883	3	N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	3	20	9	N	18			18
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	-0-			31
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			31
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			31
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	Y	-0-			31
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			31
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31

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

10	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	2	Y	-0-			53
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-			53
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	3	1	340	2	Y	-0-			53
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	4	1	259	2	Y	-0-			53
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

10	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	1331	-0-	-1459	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
01	2201	X	1140	-0-	-1061	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
02	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-			-0-

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
10	11873	X	6038	-0-	-5835	-0-	2	1	6036	2	Y	-0-					-0-
11	11280	X	8245	-0-	-3035	-0-	7	1	8237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11129	X	9981	-0-	-1148	-0-	8	1	9973	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	8656	-0-	-2473	-0-	7	1	8649	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	4499	-0-	-4237	-0-	4	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	7718	-0-	-2264	-0-	6	1	7711	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

10	14229	X	8690	-0-	-5539	-0-	4	1	8686	2	Y	-0-					-0-
11	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	15	1	18904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	12	1	14886	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	11	1	14520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16548	X	9747	-0-	-6801	-0-	8	1	9739	2	Y	-0-					-0-
03	18321	X	17677	-0-	-644	-0-	14	1	17662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					264
11	900	#	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					264
12	930	#	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					264
01	930	#	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					264
02	728	#	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-					264
03	744	#	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					264

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
10	4898 X	3218	-0-	-1680 B	-54865	3218	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4609	-0-	-101 B	-54865	4609	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	2107	-0-	-2295 B	-54865	2107	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3915	-0-	257 B	-54608	3915	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3380	-0-	-876 B	-54608	3380	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	1729	-0-	-2983 B	-54608	1729	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

10	3782 X	3431	-0-	-351 B	-20937	3431	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3273	-0-	-297 B	-20937	3273	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2903	-0-	-755 B	-20937	2903	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3119	-0-	-446 B	-20937	3119	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2911	-0-	-85 B	-20937	2911	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3137	-0-	-180 B	-20937	3137	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

10	5859 X	5447	-0-	-412 B	-14536	5447	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5145	-0-	-375 B	-14536	5145	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	5195	-0-	-447 B	-14536	5195	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5281	-0-	-361 B	-14536	5281	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4656	-0-	-132 B	-14536	4656	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5105	-0-	-196 B	-14536	5105	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

10	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3507	-0-	-393 B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2944	-0-	-1086 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2843	-0-	-769 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2930	-0-	-1069 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

10	3875 X	3660	-0-	-215 B	-357916	3660	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	6230	-0-	2480 B	-355436	6230	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	5791	-0-	1916 B	-353520	5791	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	4520	-0-	645 B	-352875	4520	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	2716	-0-	-3080 B	-352875	2716	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	3438	-0-	-2979 B	-352875	3438	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

10	2635 X	3752	-0-	1117 B	-18159	3752	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	3714	-0-	1164 B	-16995	3714	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	3699	-0-	1064 B	-15931	3699	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	3619	-0-	984 B	-14947	3619	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	3098	-0-	718 B	-14229	3098	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	3470	-0-	835 B	-13394	3470	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

10	2356 N	1344	-0-	-1012 B	-326	1344	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2147	-0-	-73 B	-326	2147	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1986	-0-	-60 B	-326	1986	2			N	-0-					-0-
01	1627 N	1953	-0-	326 B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1930	-0-	-54 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

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
10	3131 X	1527	-0-	-1604 B	-38830	1527	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2485	-0-	-545 B	-38830	2485	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2638	-0-	-276 B	-38830	2638	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2817	-0-	-4 B	-38830	2817	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	2391	-0-	67 B	-38763	2391	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2312	-0-	-323 B	-38763	2312	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

10	4464 X	3561	-0-	-903 B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3338	-0-	-772 B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3265	-0-	-982 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3223	-0-	-1024 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2975	-0-	-133 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2632	-0-	-809 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

10	4216 X	3709	-0-	-507 B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3358	-0-	-602 B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3899	-0-	-193 B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3623	-0-	-407 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3428	-0-	-44 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

10	3069 X	2814	-0-	-255 B	-1816	2814	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2652	-0-	-288 B	-1816	2652	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2840	-0-	-198 B	-1816	2840	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2812	-0-	-195 B	-1816	2812	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2538	-0-	74 B	-1742	2538	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107 B	-1742	2745	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

10	3627 X	3006	-0-	-621 B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2363	-0-	-1147 B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2358	-0-	-1052 B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2427	-0-	-890 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

10	4402 X	4002	-0-	-400 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3793	-0-	-497 B	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4111	-0-	-322 B	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3853	-0-	-580 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10	3689 X	3049	-0-	-640 B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2903	-0-	-517 B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2807	-0-	-727 B	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2724	-0-	-779 B	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2504	-0-	-184 B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1663	-0-	-1313 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

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
10	9610 X	4535	-0-	-5075 B	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
11	9120 X	5173	-0-	-3947 B	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
12	8928 X	3992	-0-	-4936 B	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	3597	-0-	-3440 B	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3605	-0-	-1211 B	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
*03	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	2		N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	558	1	15971	3	N	7					189
							8	9									
11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	522	1	14430	3	N	39	158	1			70
							43	9									
12	16151	X	13707	-0-	-2444	-0-	486	1	13169	3	N	47					117
							52	9									
01	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	486	1	19623	3	N	18					135
							20	9									
02	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	414	1	20168	3	N	17					152
							19	9									
*03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	540	1	30521	3	N	26	1	8			177
							29	9									

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

10	2834	N	1900	-0-	-934	-0-	1898	2	2	9	N	2					85
11	2650		2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1					86
12	3156		3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					86
01	3832		3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					86
02	1876		1744	-0-	-132	-0-	1744	2			N	-0-					86
03	2077		1352	-0-	-725	-0-	60	1	1292	2	N	-0-					86

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					64
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					64
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					64
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					64
02	784	N	502	-0-	-282	-0-	502	2			N	-0-					64
03	961	N	521	-0-	-440	-0-	23	1	498	2	N	-0-					64

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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	Y	7	428	7			13
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	317	2	28	9	Y	25	10	1			28
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	301	2	30	9	Y	27					55
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	345	2	40	9	Y	36					91
02	DLQ G-10		293	-0-	293	293	286	2	7	9	Y	6	17	1			80
03	DLQ G-10		346	-0-	346	639	345	2	1	9	Y	1					81

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	259	7			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1503	2	39	9	Y	35	451	7			58
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5	46	1			17
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5					22
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					29
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1269	2	32	9	Y	29	29	1			29
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	2896	1584	2	11	9	Y	10					39

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

10	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	77	1	1711	2	N	28					153
							31	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	N	55					208
							61	9									
12	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	74	1	1644	2	N	35					243
							39	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2247	2	N	10					253
							11	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	N	54	187	1			120
							59	9									
03	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	49	1	1088	2	N	27					147
							30	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	146	1	3237	2	N	-0-					205
11	2910	X	1583	-0-	-1327	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					205
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	3312	2	N	8					213
							9	9									
01	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	115	1	2546	2	N	109	189	1			133
							120	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	32					165
							35	9									
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	134	1	2971	2	N	92					257
							101	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

10	5270	X	3768	-0-	-1502	-0-	160	1	3552	2	N	51					170
							56	9									
11	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	199	1	4431	2	N	53					223
							58	9									
12	5177	X	2818	-0-	-2359	-0-	120	1	2659	2	N	35					258
							39	9									
01	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	143	1	3168	2	N	57	185	1			130
							63	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	60					190
							66	9									
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	173	1	3839	2	N	60					250
							66	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	46	1	1011	2	N	41	196	1			52
							45	9									
11	1530	N	597	-0-	-933	-0-	26	1	571	2	N	-0-					52
12	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	59	1	1313	2	N	5					57
							6	9									
01	1116	N	528	-0-	-588	-0-	21	1	474	2	N	30					87
							33	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	13					100
							14	9									
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	36	1	793	2	N	27					127
							30	9									

SCAMMEL GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230032 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10491 - 10647

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	17					177
							19	9									
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	N	-0-					177
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	N	-0-					177
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	184	2	N	18					195
							20	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	7					202
							8	9									
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					202

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					199
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					231
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
01	14B	DENY	190	-0-	190	190	8	1	176	2	N	5					253
							6	9									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	1					254
*03	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					254

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					115
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					115
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					115
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	39	2	N	17					132
							19	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	73	2	N	5					137
							6	9									
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					137

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2141	-0-	-370	-0-	92	1	2043	2	N	5					47
							6	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2116	2	N	6					53
							7	9									
12	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	90	1	2001	2	N	44					97
							48	9									
01	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	82	1	1815	2	N	66					163
							73	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	N	57					220
							63	9									
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	2	N	67					287
							74	9									

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243518 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9404 - 9775

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2012 - PLUGGED 08/25/12

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4253	2	113	9	N	103					175
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3865	2	97	9	N	88	198	1			65
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3858	2	127	9	N	115					180
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3399	2	118	9	N	107					287
02	3948	X	3465	-0-	-483	-0-	3393	2	72	9	N	65	185	1			167
03	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1812	2	55	9	N	50					217

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

10	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	219	1	4859	2	N	112	185	1			110
							123	9									
11	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	207	1	4604	2	N	115					225
							127	9									
12	5332	X	4575	-0-	-757	-0-	192	1	4260	2	N	112	194	1			143
							123	9									
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	201	1	4464	2	N	148	186	1			105
							163	9									
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	186	1	4124	2	N	108					213
							119	9									
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	191	1	4246	2	N	159	185	1			187
							175	9									

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	219	7			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					32
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					32
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					32
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8					40
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11					51
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	283	2	12	9	N	11					62

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					42
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					42
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					46
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					58
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					67

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
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	Y	20	220	7			117
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					117
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					117
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10	429	-0-	429	677	406	2	23	9	Y	21					138

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	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

10	4123 X	2718	-0-	-1405	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	2226	-0-	-2034	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	2071	-0-	-2331	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	1959	-0-	-2443	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	1273	-0-	-2591	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	2	N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 X	-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	612	2	N	-0-			-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2	N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
*03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	477	1	1392	2	N	-0-			-0-
*05	2232 X	621	-0-	-1611	-0-	57	1	564	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1592	-0-	-568	-0-	33	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	2232 X	900	-0-	-1332	-0-	19	1	881	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	666	-0-	-1287	-0-	14	1	652	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	965	-0-	-625	-0-	20	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	27	1	1264	2	N	-0-			-0-
11	1590 X	1149	-0-	-441	-0-	19	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1065	-0-	-237	-0-	20	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	918	-0-	-258	-0-	17	1	901	2	N	-0-			-0-
03	1302 X	796	-0-	-506	-0-	16	1	780	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
12	1550 X	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
01	1581 X	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	1	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-			-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	1	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAYNIE ENERGY SERVICES LLC 369019
RAMSEY, S. D. WELL #: 5 RRCID -> 102415 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 1084 - 1104

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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

10	16310	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3		N	-0-		-0-
11	14439	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3		N	-0-		-0-
12	2764	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-		-0-
01	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3		N	-0-		-0-
02	13442	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3		N	-0-		-0-
*03	9974	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3		N	-0-		-0-

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

10	1829 N	1025	-0-	-804	-0-	157	1	862 2	N	5		48
						6	9					
11	1170 N	797	-0-	-373	-0-	186	1	611 2	N	-0-		48
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	186	1	570 2	N	-0-		48
01	1023 N	483	-0-	-540	-0-	150	1	333 2	N	-0-		48
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	179	1	540 2	N	-0-		48
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	221	1	469 2	N	-0-		48

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

10	11160	9090	-0-	-2070	-0-	9090	3		N	-0-		-0-
11	10800	9978	-0-	-822	-0-	9978	3		N	-0-		-0-
12	13560	13560	-0-	-0-	-0-	13560	3		N	-0-		-0-
01	12707	12707	-0-	-0-	-0-	12707	3		N	-0-		-0-
02	9778 R	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3		N	-0-		-0-
03	13547 #	12535	-0-	-1012	-0-	12535	3		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

10	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	40	1	3969 2	Y	-0-		39
11	4020 X	3218	-0-	-802	-0-	32	1	3186 2	Y	-0-		39
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	48	1	4788 2	Y	-0-		39
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280 2	Y	-0-		39
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829 2	Y	-0-		39
*03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937 2	Y	-0-		39

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			78
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			78
*12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			78
01	3410 X	2778	-0-	-632	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			5
02	3276 X	2840	-0-	-436	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			5
*03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			5

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

10	4247 X	2333	-0-	-1914	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			72
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			72
12	4278 X	3999	-0-	-279	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			72
01	4185 X	1950	-0-	-2235	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-			72
*02	4228 X	3287	-0-	-941	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			72
*03	4681 X	3574	-0-	-1107	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

10	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3743	-0-	-97	-0-	37	1	3706	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3315	-0-	-129	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	37	1	3739	2	Y	10			15
						11	9							
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4577	2	Y	-0-			15
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-			15
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-			15
02	3276 X	2857	-0-	-419	-0-	28	1	2828	2	Y	1			16
						1	9							
03	3627 X	2064	-0-	-1563	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			16

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

10	3503 X	3278	-0-	-225	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3335	-0-	-55	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2908	-0-	-116	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			-0-
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	61	1	6147	2	Y	-0-			52
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			52
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-			52
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			52
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			52
*03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-			2
11	5190	X	3668	-0-	-1522	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			2
12	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	51	1	5071	2	Y	-0-			2
01	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			2
02	3864	X	255	-0-	-3609	-0-	3	1	252	2	Y	-0-			2
03	5115	X	649	-0-	-4466	-0-	6	1	643	2	Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

10	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			112
11	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			112
12	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-			112
01	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			112
02	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			112
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

10	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-			92
11	4350	X	3669	-0-	-681	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			92
12	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			92
01	4402	X	3057	-0-	-1345	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			92
02	3556	X	2995	-0-	-561	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			92
03	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

10	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			12
11	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			12
12	3658	X	299	-0-	-3359	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			12
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			12
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-			12
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

10	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			18
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			18
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-			18
01	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			18
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			18
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	802	-0-	-655	-0-	8	1	793	2	Y	1					53
							1	9									
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					53
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-					53
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	7	1	708	2	Y	-0-					53
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					53
03	1364	N	221	-0-	-1143	-0-	2	1	153	2	Y	60					113
							66	9									

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

10	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-					55
11	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	45	1	4495	2	Y	1					56
							1	9									
12	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					56
01	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-					56
02	4228	X	4058	-0-	-170	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					56

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	52	1	5153	2	Y	-0-					8
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-					8
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	7					15
							8	9									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-					15
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					15
*03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					15

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-					20
11	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					20
12	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					20
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-					20
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-					20
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-					19
11	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-					19
12	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					19
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-					19
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-					19
03	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

10	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	32	1	3160	2	Y	-0-					58
11	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					58
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					58
01	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					58
02	2968	X	2882	-0-	-86	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					58
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					58

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-					3
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-					3
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					3
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-					3
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-					3
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

10	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	33	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2075	-0-	-949	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

10	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	33	1	3322	2	Y	-0-					10
11	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-					10
12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					10
01	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					10
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-					10
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					30
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-					30
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					30
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					30
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					30
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

10	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-					49
11	5130	X	3920	-0-	-1210	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					49
12	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					49
01	5022	X	3795	-0-	-1227	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					49
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					49
03	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					49

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	46	1	4557	2	Y	8					67
							9	9									
11	4680	X	4496	-0-	-184	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-					67
12	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					67
01	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					67
02	4284	X	3565	-0-	-719	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					67
03	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					67

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	61	1	6069	2	Y	-0-					23
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-					23
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-					23
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	60	1	5978	2	Y	-0-					23
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					23
03	6076	X	5497	-0-	-579	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-					23

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					5
11	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-					5
12	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					5
01	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					5
02	3500	X	3394	-0-	-106	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					5
03	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					5

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

10	6177	X	2150	-0-	-4027	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-					3
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-					3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					3
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					3

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	32	1	3226	2	Y	-0-					18
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					18
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					18
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					18
02	2912	X	1344	-0-	-1568	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					18
03	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

10	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-					20
11	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	47	1	4689	2	Y	-0-					20
12	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-					20
01	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-					20
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					20
*03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			12
11	4830	X	4320	-0-	-510	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			12
12	5022	X	3454	-0-	-1568	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			12
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			12
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			12
*03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	9	1	939	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	9	1	899	2	N	-0-			-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	6	1	611	2	N	-0-			-0-
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			-0-

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
10	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	48	1	4792	2	Y	-0-			17
11	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	46	1	4588	2	Y	-0-			17
12	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			17
01	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			17
02	4368	X	4085	-0-	-283	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			17
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-			17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			23
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-			23
12	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			23
01	4154	X	3208	-0-	-946	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			23
02	3332	X	2222	-0-	-1110	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-			23
03	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2964	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			33
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			33
12	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			33
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			33
02	2772	X	2708	-0-	-64	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-			33
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					10
11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					10
12	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-					10
01	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					10
02	3052	X	1165	-0-	-1887	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					10
03	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-

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
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	17	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	960	X	96	-0-	-864	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
12	992	X	34	-0-	-958	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	295	-0-	-1410	-0-	3	1	292	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2863	-0-	-237	8	28	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	2665	X	2657	-0-	-8	-0-	26	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10250	-0-	-1654	-0-	101	1	10149	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9540	-0-	-1380	-0-	94	1	9446	2	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	95	1	9529	2	Y	-0-					-0-
01	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	98	1	9769	2	Y	-0-					-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	102	1	10239	2	Y	-0-					-0-
*03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	107	1	10714	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	490	-0-	-750	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	527	-0-	-673	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6389	-0-	-1051	-0-	63	1	6326	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	5589	-0-	-1311	-0-	55	1	5534	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-					-0-
*03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-			17
11	3810	X	3598	-0-	-212	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			17
12	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			17
01	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			17
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			17
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			18
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			18
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			18
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			18
02	3640	X	3226	-0-	-414	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			18
03	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

10	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	131	1	13116	2	Y	-0-			-0-
11	12780	X	12136	-0-	-644	-0-	120	1	12016	2	Y	-0-			-0-
*12	13206	X	11805	-0-	-1401	-0-	117	1	11688	2	Y	-0-			-0-
01	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	117	1	11713	2	Y	-0-			114
02	11480	X	10926	-0-	-554	-0-	108	1	10818	2	Y	-0-			114
03	12710	X	12037	-0-	-673	-0-	119	1	11918	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	15	1	1470	2	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	666	-0-	-650	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	3	-0-	-1423	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

10	3518	X	-0-	-0-	-3518	-0-					Y	-0-			-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-			-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			-0-
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			30
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	1			31
							1	9							
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			31
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	1			32
							1	9							
02	3220	X	3028	-0-	-192	-0-	30	1	2997	2	Y	1			33
							1	9							
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3249	-0-	149	149	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	276	29	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2953	-0-	-147	129	29	1	2924	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

10	3100	X	2486	-0-	-614	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-					27
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	27	1	2651	2	Y	-0-					27
01	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					27
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					27
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

10	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	40	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2697	N	1298	-0-	-1399	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	714	-0-	-2166	-0-	7	1	707	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	12	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	769	-0-	-440	-0-	8	1	761	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					27
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-					27
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-					27
01	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					27
02	2996	X	1980	-0-	-1016	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					27
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	32	1	3178	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-

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
10	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					54
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-					54
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					54
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					54
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					54
03	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					18
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					18
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					18
01	1953	N	1513	-0-	-440	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					18
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					18
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-					-0-
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	604	-0-	-2558	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					95
11	2970	X	665	-0-	-2305	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					95
12	3038	X	581	-0-	-2457	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					95
01	1953	X	498	-0-	-1455	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					95
02	616	N	291	-0-	-325	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					95
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					95

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-					27
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-					27
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-					27
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-					27
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					27
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	97	1	9670	2	Y	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	96	1	9582	2	Y	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-					-0-
01	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8821	-0-	-55	-0-	87	1	8734	2	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					28
11	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-					28
12	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					28
01	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	30	1	2974	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2498	-0-	-610	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					28
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					53
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-					53
12	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-					53
01	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					53
02	2772	X	2758	-0-	-14	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					53
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

10	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-					33
11	5850	X	5478	-0-	-372	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-					33
12	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-					33
01	6169	X	5879	-0-	-290	-0-	58	1	5821	2	Y	-0-					33
02	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-					33
03	6045	X	5716	-0-	-329	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-					15
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-					15
12	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					15
01	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-					15
02	3808	X	3636	-0-	-172	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					15
03	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					1
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					1
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3253	-0-	153	153	32	1	3221	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2839	-0-	-157	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					1
03	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	53	1	5267	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3964	-0-	-596	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3261	-0-	-1823	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	2477	-0-	-1611	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					11
11	3600	X	3186	-0-	-414	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-					11
12	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					11
01	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					11
*02	3108	X	2858	-0-	-250	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					11
*03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					33
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					33
12	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					33
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					33
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					33
03	1767	N	989	-0-	-778	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-					2
11	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					2
12	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					2
01	4030	X	1427	-0-	-2603	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-					2
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					2
03	3875	X	588	-0-	-3287	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-					10
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	2	Y	13					23
							14	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-					23
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					23
02	952	N	305	-0-	-647	-0-	3	1	302	2	Y	-0-					23
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	8	1	793	2	Y	-0-					23

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					27
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					27
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					27
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

10	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	46	1	4594	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	37	1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					-0-
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

10	341	N	222	-0-	-119	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	2	1	247	2	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-					-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-					18
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					18
12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					18
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-					18
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					18
03	2263	N	1477	-0-	-786	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

10	4433	X	3257	-0-	-1176	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-					-0-
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-					-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					-0-
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

10	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					11
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-					11
12	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					11
01	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					11
*02	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-					11
*03	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-			7
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			7
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			7
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-			7
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			7
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			-0-
*03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3238	-0-	-38	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			-0-

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
10	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	52	1	5218	2	Y	10			17
							11	9							
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	59	1	5931	2	Y	-0-			17
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-			17
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	60	1	6029	2	Y	-0-			17
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	1			18
							1	9							
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	N	-0-			154
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	17	1	1749	2	N	-0-			154
12	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	18	1	1830	2	N	-0-			154
01	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	14	1	1439	2	N	-0-			154
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	N	-0-			154
03	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			85
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			85
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	34	1	3440	2	Y	-0-			85
01	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			85
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			85
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			85

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	944	-0-	-265	-0-	9	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	11	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	11	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4526	-0-	-544	-0-	45	1	4470	2	Y	10					10
							11	9									
12	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	45	1	4494	2	Y	2					12
							2	9									
01	5208	X	4365	-0-	-843	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-					12
02	4144	X	4116	-0-	-28	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					12
03	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					12

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					9
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1569	2	Y	1					10
							1	9									
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					10
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	Y	-0-					10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					10
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					10

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
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	105	1	10519	2	Y	-0-					2
11	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	93	1	9327	2	Y	-0-					2
12	10106	X	7001	-0-	-3105	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					2
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	148	1	14775	2	Y	-0-					2
02	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	124	1	12396	2	Y	-0-					2
*03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	133	1	13305	2	Y	-0-					2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-					6
11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					6
12	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					6
01	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-					6
02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					6
*03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					15
11	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					15
12	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					15
01	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-					15
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					15
03	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7220	-0-	4120	4120	71	1	7149	2	Y	-0-			25
11	3000	N	5469	-0-	2469	6589	54	1	5415	2	Y	-0-			25
12	3100	N	5072	-0-	1972	8561	50	1	5022	2	Y	-0-			25
01	13057	X	4496	-0-	-8561	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-			25
02	6244	X	3949	-0-	-2295	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			25
03	6913	X	4129	-0-	-2784	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			49
11	4530	X	1	-0-	-4529	-0-	1	2			Y	-0-			49
12	4681	X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			Y	-0-			49
01	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			Y	-0-			49
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			49
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1346	-0-	-1692	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			44
11	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			44
12	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			44
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			44
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			44
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	8643	-0-	-1556	-0-	86	1	8557	2	Y	-0-			13
11	9450	X	9417	-0-	-33	-0-	93	1	9320	2	Y	-0-			13
							4	3							
12	10106	X	9145	-0-	-961	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-			13
01	10106	X	9259	-0-	-847	-0-	92	1	9167	2	Y	-0-			13
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-			13
*03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	87	1	8687	2	Y	-0-			13

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3337	-0-	337	337	33	1	3304	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3463	-0-	363	700	34	1	3429	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3006	-0-	-94	606	30	1	2976	2	Y	-0-			-0-
02	3167	X	2561	-0-	-606	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-

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
10	6231	X	5882	-0-	-349	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			54
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	56	1	5602	2	Y	-0-			54
12	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			54
01	6014	X	5848	-0-	-166	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-			54
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			54
*03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2263	X	1517	-0-	-746	-0-	15	1	1502	2	Y	-0-			-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	13	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
02	2342	X	2329	-0-	-13	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			-0-

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
10	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			49
11	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	57	1	5653	2	Y	-0-			49
12	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			49
01	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			49
02	5320	X	5034	-0-	-286	-0-	50	1	4983	2	Y	1			50
							1	9							
03	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-			50

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
10	9393	X	8812	-0-	-581	-0-	87	1	8725	2	Y	-0-			28
11	9090	X	8419	-0-	-671	-0-	83	1	8336	2	Y	-0-			28
12	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	81	1	8126	2	Y	-0-			28
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	Y	-0-			28
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	85	1	8533	2	Y	-0-			28
*03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	87	1	8723	2	Y	-0-			28

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
10	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			15
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	20	1	1992	2	Y	-0-			15
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			15
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			15
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			15

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
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	89	1	8916	2	Y	-0-			13
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-			13
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	89	1	8903	2	Y	-0-			13
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			13
02	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	79	1	7852	2	Y	-0-			13
03	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	86	1	8617	2	Y	-0-			13

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-			2
11	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-			2
12	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			2
01	2821	X	2529	-0-	-292	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-			2
02	2380	N	2102	-0-	-278	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			2
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			42
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			42
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			42
01	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			42
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			42
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5038	-0-	-790	-0-	50	1	4988	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4676	-0-	-814	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			-0-
12	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			-0-
01	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4357	-0-	-235	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
03	5053	X	4755	-0-	-298	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			15
11	4620	X	4363	-0-	-257	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			15
12	4774	X	4559	-0-	-215	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			15
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			15
*02	4508	X	3877	-0-	-631	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			15
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			24
11	4440	X	4281	-0-	-159	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			24
12	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			24
01	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			24
02	4144	X	3772	-0-	-372	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			24
03	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7270	-0-	-15	-0-	72	1	7198	2	Y	-0-			7
11	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	68	1	6844	2	Y	-0-			7
12	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	66	1	6584	2	Y	-0-			7
01	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-			7
02	6580	X	5746	-0-	-834	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			7
03	7285	X	6655	-0-	-630	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-			7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			90
11	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			90
12	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	22	1	2247	2	Y	62			152
						68	9							
01	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			152
*02	2044 N	1838	-0-	-206	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			152
*03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-			152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

10	3100 N	4077	-0-	977	977	40	1	4037	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4331	-0-	1331	2308	43	1	4288	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3262	-0-	162	2470	32	1	3230	2	Y	-0-			-0-
01	3740 X	1270	-0-	-2470	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	31	-0-	-4001	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

10	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	60	1	5987	2	Y	-0-			-0-
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	56	1	5617	2	Y	-0-			-0-
12	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	56	1	5640	2	Y	-0-			-0-
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-			-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-			-0-
*03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	Y	-0-			2
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			2
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	Y	-0-			2
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			2
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			2
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			40
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			40
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-			40
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			40
*02	4368 X	2876	-0-	-1492	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-			40
*03	4836 X	3730	-0-	-1106	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

10	7099 X	6314	-0-	-785	-0-	63	1	6251	2	Y	-0-			5
11	6690 X	6056	-0-	-634	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-			5
12	6882 X	5773	-0-	-1109	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-			5
01	6510 X	6410	-0-	-100	-0-	63	1	6347	2	Y	-0-			5
02	5684 X	5502	-0-	-182	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			5
03	6293 X	5995	-0-	-298	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	79	1	7853	2	Y	-0-			-0-
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	75	1	7491	2	Y	-0-			-0-
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			-0-
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	68	1	6781	2	Y	-0-			-0-
02	7112 X	6898	-0-	-214	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			-0-
03	7874 X	7474	-0-	-400	-0-	74	1	7400	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

10	6851 X	2442	-0-	-4409	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			12
11	6300 X	4382	-0-	-1918	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			12
12	6510 X	4942	-0-	-1568	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-			12
01	6293 X	5080	-0-	-1213	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-			12
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			12
*03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

10	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	82	1	8199	2	Y	-0-			-0-
11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	78	1	7835	2	Y	-0-			-0-
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	83	1	8310	2	Y	-0-			-0-
01	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	87	1	8661	2	Y	-0-			-0-
02	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
*03	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

10	5983 X	5675	-0-	-308	-0-	56	1	5619	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5423	-0-	-247	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	5482	-0-	-377	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5390	-0-	-438	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			-0-
*02	5152 X	4806	-0-	-346	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-			-0-
*03	5673 X	5113	-0-	-560	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-			27
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-			27
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			27
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			27
02	1596 N	1285	-0-	-311	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-			27
03	1767 N	742	-0-	-1025	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

10	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	55	1	5502	2	Y	-0-			-0-
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-			-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-			-0-
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-
02	4676 X	4107	-0-	-569	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	4432	-0-	-745	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

10	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			61
11	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			61
12	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-			61
01	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			61
02	2408 X	2309	-0-	-99	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			61
*03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			61

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	10602	X	9853	-0-	-749	-0-	98	1	9755	2	Y	-0-					8
11	10080	X	9613	-0-	-467	-0-	95	1	9518	2	Y	-0-					8
12	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	93	1	9308	2	Y	-0-					8
01	10106	X	9284	-0-	-822	-0-	92	1	9192	2	Y	-0-					8
02	8960	X	8403	-0-	-557	-0-	83	1	8320	2	Y	-0-					8
03	9920	X	8205	-0-	-1715	-0-	81	1	8124	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					36
11	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					36
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					36
01	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					36
02	3024	X	2798	-0-	-226	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					36
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	Y	-0-					8
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-					8
12	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					8
01	3937	X	158	-0-	-3779	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					8
02	3500	X	1084	-0-	-2416	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-					8
*03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	75	1	7524	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

10	8959	X	8523	-0-	-436	-0-	84	1	8439	2	Y	-0-					85
11	8670	X	8357	-0-	-313	-0-	83	1	8274	2	Y	-0-					85
12	8959	X	8567	-0-	-392	-0-	85	1	8482	2	Y	-0-					85
01	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	84	1	8410	2	Y	-0-					85
02	7756	X	7589	-0-	-167	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-					85
03	8587	X	8371	-0-	-216	-0-	83	1	8288	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5166	-0-	-264	-0-	51	1	5115	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4028	-0-	-1583	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3985	-0-	-2060	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3852	-0-	-1608	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4379	-0-	-1666	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

10	372	N	228	-0-	-144	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

10	651	N	445	-0-	-206	-0-	4	1	441	2	N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	5	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	5	1	451	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			63
11	2820	N	2722	-0-	-98	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			63
12	2914	N	2527	-0-	-387	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-			63
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			63
02	2520	N	1498	-0-	-1022	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-			63
03	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	79	1	7912	2	N	-0-			-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	70	1	7011	2	N	-0-			-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	72	1	7156	2	N	-0-			-0-
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	N	-0-			-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	66	1	6563	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	56	1	5566	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	52	1	5155	2	Y	-0-			-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	47	1	4703	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	3570	-0-	-1266	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-			-0-
02	4396	X	3492	-0-	-904	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			24
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-			24
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	-0-			24
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-			24
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-			24
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-			24

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	10	1	1040	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	11	1	1094	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			-0-

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
10	8153	X	7889	-0-	-264	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			23
11	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	74	1	7428	2	Y	-0-			23
12	8122	X	7740	-0-	-382	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			23
01	8029	X	7597	-0-	-432	-0-	75	1	7522	2	Y	-0-			23
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-			23
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-			23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5245	-0-	-56	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					2
11	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					2
12	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-					2
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-					2
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-					2
03	5115 X	5068	-0-	-47	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	11	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	139	-0-	-760	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	4622	-0-	1522	1522	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	6495	-0-	3695	5217	64	1	6431	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	6515	-0-	3415	8632	65	1	6450	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					3
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					3
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					3
01	4774 X	3759	-0-	-1015	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					3
02	4312 X	3646	-0-	-666	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					3
03	4774 X	4134	-0-	-640	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

10	7409 X	7085	-0-	-324	-0-	70	1	7015	2	Y	-0-					-0-
11	7170 X	6717	-0-	-453	-0-	67	1	6650	2	Y	-0-					-0-
12	7409 X	6751	-0-	-658	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-					-0-
01	7192 X	6540	-0-	-652	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-					-0-
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-					-0-
*03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

10	4371 X	4357	-0-	-14	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					40
11	4230 X	4147	-0-	-83	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					40
12	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					40
01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-					40
02	3836 X	3712	-0-	-124	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					40
03	4247 X	3858	-0-	-389	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-					40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

10	6417 X	6184	-0-	-233	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-					-0-
11	6210 X	5960	-0-	-250	-0-	59	1	5901	2	Y	-0-					-0-
12	6417 X	6201	-0-	-216	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-					-0-
01	6417 X	6111	-0-	-306	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	5544 X	5443	-0-	-101	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					-0-
03	6138 X	6039	-0-	-99	-0-	60	1	5979	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3418	-0-	-26	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

10	9982	X	9466	-0-	-516	-0-	94	1	9372	2	Y	-0-			-0-
11	9660	X	8948	-0-	-712	-0-	89	1	8859	2	Y	-0-			-0-
12	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	90	1	8988	2	Y	-0-			-0-
01	9672	X	8754	-0-	-918	-0-	87	1	8667	2	Y	-0-			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	85	1	8478	2	Y	-0-			-0-
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	91	1	9116	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

10	4898	X	3712	-0-	-1186	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			37
11	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			37
12	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			37
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			37
02	3696	X	3010	-0-	-686	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			37
03	4092	X	1614	-0-	-2478	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-			37

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

10	930	N	178	-0-	-752	-0-	2	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	8	1	840	2	Y	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-			-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	Y	-0-			-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

10	9052	X	7712	-0-	-1340	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			-0-
11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	116	1	11635	2	Y	-0-			-0-
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	98	1	9814	2	Y	-0-			-0-
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	99	1	9866	2	Y	-0-			-0-
02	10976	X	8412	-0-	-2564	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			-0-
03	12152	X	8863	-0-	-3289	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4051	-0-	-809	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	3630	-0-	-1392	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-
01	5022	X	3865	-0-	-1157	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

10	3906	X	3873	-0-	-33	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-			33
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-			33
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			33
01	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			33
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			33
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	Y	-0-					10
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					10
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-					10
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-					10
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					10
03	2139	N	803	-0-	-1336	-0-	8	1	795	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	116	1	11592	2	Y	-0-					-0-
11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	106	1	10648	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	5905	-0-	-1876	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
02	10584	X	2	-0-	-10582	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	48	-0-	-11670	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	83	1	8253	2	Y	-0-					28
11	9000	X	5687	-0-	-3313	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-					28
12	10261	X	1712	-0-	-8549	-0-	17	1	1695	2	Y	-0-					28
01	10261	X	311	-0-	-9950	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					28
02	7168	X	2550	-0-	-4618	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-					28
03	7936	X	7154	-0-	-782	-0-	71	1	7083	2	Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-					13
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	15	1	1515	2	Y	-0-					13
12	1953	N	1198	-0-	-755	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					13
01	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-					13
02	1428	N	627	-0-	-801	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					13
*03	3100	N	3489	-0-	389	389	35	1	3454	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					13
11	5190	X	4311	-0-	-879	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-					13
12	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					13
01	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	49	1	4914	2	Y	-0-					13
02	4676	X	4483	-0-	-193	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-					13
03	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-					5
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					5
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-					5
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					5
02	1428	N	460	-0-	-968	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					5
03	1178	N	434	-0-	-744	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					5

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
10	1798	X	911	-0-	-887	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1373	-0-	-157	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-			-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			38
11	5850	X	5421	-0-	-429	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-			38
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	Y	107			145
							118	9							
01	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			145
02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-			145
03	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-			7
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			7
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			7
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	Y	-0-			7
02	6412	X	5734	-0-	-678	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-			7
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-			7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	5	1	475	2	N	-0-			-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-
01	465	X	283	-0-	-182	-0-	3	1	280	2	N	-0-			-0-
02	420	X	36	-0-	-384	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	1140	X	10	-0-	-1130	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	775	X	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	N	-0-			-0-
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	64	1	6368	2	Y	-0-					20
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-					20
12	5766	X	5736	-0-	-30	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-					20
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-					20
02	5796	X	5044	-0-	-752	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					20
03	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9296	-0-	-1678	-0-	92	1	9204	2	Y	-0-					-0-
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	107	1	10731	2	Y	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	106	1	10567	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9217	-0-	-891	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	100	1	9967	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2084	-0-	-2349	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-					-0-
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-					-0-
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					-0-
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	53	1	5279	2	N	-0-					5
11	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	48	1	4847	2	N	-0-					5
12	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	51	1	5114	2	N	-0-					5
01	5425	X	5050	-0-	-375	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					5
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	45	1	4494	2	N	-0-					5
03	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	51	1	5106	2	N	-0-					5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	17	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1325	-0-	-215	-0-	13	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	15	1	1536	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	89	1	8859	2	Y	-0-					12
11	9300	X	8316	-0-	-984	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-					12
*12	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	89	1	8900	2	Y	-0-					12
01	9765	X	8565	-0-	-1200	-0-	85	1	8480	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7308	-0-	-476	-0-	72	1	7236	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	82	1	8196	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3100	N	3470	-0-	370	370	34	1	3436	2	Y	-0-			-0-
11	2950	X	2580	-0-	-370	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			28
11	4140	X	3985	-0-	-155	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			28
12	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			28
01	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			28
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			28
*03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			117
11	3930	X	3428	-0-	-502	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			117
12	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-			117
01	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			117
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-			117
03	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			117

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-			-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	13	1	1277	2	Y	-0-			-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-			5
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			5
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-			5
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			5
02	3584	X	2275	-0-	-1309	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			5
03	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	72	1	7172	2	N	-0-			-0-
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	91	1	9071	2	N	-0-			-0-
12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	85	1	8452	2	N	-0-			-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	86	1	8636	2	N	-0-			-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	N	-0-			-0-
*03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	86	1	8610	2	N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			5
11	2700	N	2419	-0-	-281	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			5
12	2790	N	2512	-0-	-278	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-			5
01	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			5
02	2800	N	2814	-0-	14	14	28	1	2786	2	Y	-0-			5
*03	2768	N	2754	-0-	-14	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	12	1	1196	2	Y	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	981	-0-	-228	-0-	10	1	971	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-			17
11	5370	X	4631	-0-	-739	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-			17
12	5363	X	4646	-0-	-717	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			17
01	5363	X	4430	-0-	-933	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			17
02	4172	X	242	-0-	-3930	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			17
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			27
11	7740	X	298	-0-	-7442	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			27
12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-			27
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	Y	-0-			27
*02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-			27
*03	12648	X	8811	-0-	-3837	-0-	87	1	8724	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			18
11	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			18
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			18
01	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			18
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			18
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	53	1	5312	2	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4258	-0-	-332	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			-0-
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	27	1	2717	2	N	-0-			15
11	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	26	1	2584	2	N	-0-			15
12	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	24	1	2431	2	N	-0-			15
01	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	24	1	2397	2	N	-0-			15
02	2744	X	2548	-0-	-196	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			15
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-			20
11	5280	X	4867	-0-	-413	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-			20
12	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-			20
01	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			20
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			20
03	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					8
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					8
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					8
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					8
02	2184 N	1382	-0-	-802	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					8
03	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					145
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					145
12	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					145
01	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					145
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					145
*03	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

10	5208 X	4638	-0-	-570	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-					-0-
12	5208 X	4976	-0-	-232	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-					-0-
01	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-					-0-
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
03	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

10	11470 X	11071	-0-	-399	-0-	110	1	10961	2	Y	-0-					-0-
11	11100 X	9723	-0-	-1377	-0-	96	1	9627	2	Y	-0-					-0-
12	11470 X	10524	-0-	-946	-0-	104	1	10420	2	Y	-0-					-0-
01	11470 X	10369	-0-	-1101	-0-	103	1	10266	2	Y	-0-					-0-
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	107	1	10726	2	Y	-0-					-0-
*03	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-					10
11	1350 N	984	-0-	-366	-0-	10	1	974	2	Y	-0-					10
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					10
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					10
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					10
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

10	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					2
11	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-					2
12	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					2
01	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					2
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-					2
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-					2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

10	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-					4
11	2700 N	2653	-0-	-47	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					4
12	2821 N	2695	-0-	-126	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					4
01	2759 N	2624	-0-	-135	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-					4
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	2	Y	-0-					4
*03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3100 N	3112	-0-	12	12	31	1	3081	2	Y	-0-			13
11	2965 N	2953	-0-	-12	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			13
12	3100 N	3146	-0-	46	46	31	1	3115	2	Y	-0-			13
01	3092 N	3046	-0-	-46	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			13
02	2800 X	2653	-0-	-147	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			13
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

10	4526 X	3119	-0-	-1407	-0-	31	1	3088	2	N	-0-			1
11	4380 X	3174	-0-	-1206	-0-	31	1	3143	2	N	-0-			1
12	4526 X	3652	-0-	-874	-0-	36	1	3616	2	N	-0-			1
01	3968 X	3099	-0-	-869	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			1
02	3164 X	2778	-0-	-386	-0-	28	1	2750	2	N	-0-			1
03	3658 X	2861	-0-	-797	-0-	28	1	2833	2	N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

10	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	59	1	5898	2	Y	-0-			71
11	5730 X	5558	-0-	-172	-0-	55	1	5503	2	Y	-0-			71
12	5921 X	5846	-0-	-75	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			71
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	79	1	7889	2	Y	-0-			71
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	72	1	7157	2	Y	-0-			71
*03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

10	5115 X	4475	-0-	-640	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			15
11	4650 X	4037	-0-	-613	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-			15
12	4805 X	3984	-0-	-821	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			15
01	4650 X	4003	-0-	-647	-0-	40	1	3954	2	Y	8			23
						9	9							
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			23
*03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			23

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

10	6696 X	6644	-0-	-52	-0-	185	1	6459	2	Y	-0-			9
11	6480 X	6323	-0-	-157	-0-	175	1	6148	2	Y	-0-			9
12	6665 X	6364	-0-	-301	-0-	170	1	6194	2	Y	-0-			9
01	6634 X	6249	-0-	-385	-0-	168	1	6081	2	Y	-0-			9
02	5796 X	5565	-0-	-231	-0-	155	1	5410	2	Y	-0-			9
03	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	171	1	5958	2	Y	-0-			9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

10	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	51	1	5079	2	Y	-0-			35
11	4830 X	4398	-0-	-432	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-			35
12	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			35
01	4991 X	4716	-0-	-275	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			35
02	4536 X	4070	-0-	-466	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			35
03	5022 X	3818	-0-	-1204	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			35

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
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	255	1	2446	2	N	-0-					-0-
11	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	276	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	278	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	230	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	2295	-0-	-141	-0-	234	1	2061	2	N	-0-					-0-
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-					-0-

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

10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	2	Y	23	8	1			18
						25	9									
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	3	18	1			3
						3	9									
12	4681 X	3096	-0-	-1585	-0-	144	1	2951	2	Y	1					4
						1	9									
01	4681 X	3415	-0-	-1266	-0-	149	1	3258	2	Y	7					11
						8	9									
02	4424 X	2075	-0-	-2349	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					11
*03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4038	2	Y	10	11	1			10
						11	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

10	3539 X	2545	-0-	-994	-0-	115	1	2402	2	Y	25	19	1			19
						28	9									
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2559	2	Y	6	20	1			5
						7	9									
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2053	2	Y	1					6
						1	9									
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2911	2	Y	6					12
						7	9									
02	2072 X	1389	-0-	-683	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					12
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2209	2	Y	-0-	12	1			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

10	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	210	1	4410	2	Y	28	13	1			22
						31	9									
11	4530 X	4463	-0-	-67	-0-	200	1	4256	2	Y	6	22	1			6
						7	9									
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	220	1	4491	2	Y	2					8
						2	9									
*01	4681 X	4510	-0-	-171	-0-	197	1	4300	2	Y	12					20
						13	9									
*02	4228 X	3880	-0-	-348	-0-	169	1	3711	2	Y	-0-					20
03	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	186	1	4058	2	Y	14	20	1			14
						15	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	185	1	3871	2	Y	31	14	1			24
							34	9									
11	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	167	1	3547	2	Y	6	25	1			5
							7	9									
12	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	171	1	3501	2	Y	2					7
							2	9									
01	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	166	1	3630	2	Y	12					19
							13	9									
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	145	1	3175	2	Y	-0-					19
03	4061	X	3533	-0-	-528	-0-	155	1	3363	2	Y	14	19	1			14
							15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	204	1	4287	2	Y	29	13	1			23
							32	9									
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	196	1	4158	2	Y	7	24	1			6
							8	9									
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	206	1	4203	2	Y	2					8
							2	9									
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	185	1	4047	2	Y	12					20
							13	9									
*02	4088	X	3689	-0-	-399	-0-	161	1	3528	2	Y	-0-					20
03	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	177	1	3863	2	Y	14	21	1			14
							15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	126	1	2630	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
11	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	142	1	3029	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	129	1	2631	2	Y	2					7
							2	9									
01	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	123	1	2693	2	Y	7					14
							8	9									
02	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					14
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	Y	4	14	1			4
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

10	651	X	512	-0-	-139	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3415	-0-	315	315	159	1	3256	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3272	-0-	172	487	143	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2405	-0-	-395	92	105	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*03	1057	X	965	-0-	-92	-0-	42	1	923	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-	63	1			-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2257	2	Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	10					10
							11	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					10
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	85	1	1850	2	Y	10	10	1			10
							11	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

10	3503	X	2480	-0-	-1023	-0-	113	1	2363	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	3390	X	2621	-0-	-769	-0-	117	1	2496	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	131	1	2682	2	Y	3					9
							3	9									
*01	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	117	1	2547	2	Y	12					21
							13	9									
*02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	2121	2	Y	-0-					21
*03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	14	21	1			14
							15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

10	5146	X	4403	-0-	-743	-0-	199	1	4171	2	Y	30	16	1			23
							33	9									
11	4860	X	4261	-0-	-599	-0-	191	1	4061	2	Y	8	24	1			7
							9	9									
12	5022	X	4361	-0-	-661	-0-	203	1	4156	2	Y	2					9
							2	9									
*01	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	180	1	3922	2	Y	12					21
							13	9									
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	162	1	3560	2	Y	-0-					21
*03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	193	1	4199	2	Y	14	21	1			14
							15	9									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

10	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	250	1	5238	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	243	1	5155	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	253	1	5179	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5634	-0-	-256	-0-	247	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4854	-0-	-466	-0-	212	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

10	7440	X	6014	-0-	-1426	-0-	274	1	5740	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5479	-0-	-1301	-0-	246	1	5233	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5659	-0-	-1099	-0-	264	1	5395	2	Y	-0-					-0-
01	6355	X	5491	-0-	-864	-0-	240	1	5251	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4958	-0-	-698	-0-	216	1	4742	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5343	-0-	-671	-0-	235	1	5108	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1605	-0-	-1092	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1003	-0-	-1607	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	104	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1602	-0-	-358	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	89	1	1945	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	139	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2971	-0-	-269	-0-	133	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	143	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2233	-0-	-1115	-0-	98	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2009	-0-	-931	-0-	88	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	75	1	1639	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	324	1	6790	2	Y	-0-					-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5438	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	223	1	4567	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4057	-0-	-2112	-0-	178	1	3879	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5331	-0-	-1081	-0-	233	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	3929	-0-	-3170	-0-	173	1	3756	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

10	3069	X	2297	-0-	-772	-0-	105	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	103	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2818	-0-	18	18	123	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3144	-0-	44	62	138	1	3006	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	205	1	4307	2	Y	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	204	1	4344	2	Y	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	205	1	4194	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	132	1	2877	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2969	-0-	-867	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	147	1	3201	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

10	3410	X	965	-0-	-2445	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	806	-0-	-2494	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	817	-0-	-1012	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	848	-0-	-268	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	896	-0-	-84	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

10	4774	X	1683	-0-	-3091	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	203	-0-	-4507	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	230	-0-	-4637	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	2085	-0-	-2782	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	553	-0-	-1939	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

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 #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	3452	-0-	-919	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	178	1	3792	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	4189	-0-	-182	-0-	195	1	3994	2	Y	-0-					-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	188	1	4098	2	Y	-0-					-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	3471	2	Y	-0-					-0-
*03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	174	1	3783	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	129	1	2709	2	Y	28	10	1			22
						31	9									
11	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	111	1	2350	2	Y	6	23	1			5
						7	9									
12	3038 X	2579	-0-	-459	-0-	120	1	2457	2	Y	2					7
						2	9									
01	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	115	1	2520	2	Y	9					16
						10	9									
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					16
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	2	Y	14	16	1			14
						15	9									

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

10	3968 X	1809	-0-	-2159	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	317	-0-	-3133	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	200	1	4376	2	Y	-0-					-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-					-0-
*03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	190	1	4134	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	177	1	3718	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	198	1	4212	2	Y	-0-					-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	216	1	4427	2	Y	-0-					-0-
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4715	2	Y	-0-					-0-
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	183	1	4018	2	Y	-0-					-0-
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	207	1	4515	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

10	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	215	1	4515	2	N	-0-					192
11	4260 X	3338	-0-	-922	-0-	150	1	3188	2	N	-0-					192
12	4588 X	1797	-0-	-2791	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					192
01	4588 X	2448	-0-	-2140	-0-	107	1	2341	2	N	-0-					192
02	4144 X	1850	-0-	-2294	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					192
03	4588 X	3177	-0-	-1411	-0-	140	1	3037	2	N	-0-					192

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	101	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	99	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	91	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	199	1	4176	2	N	17					146
							19	9									
11	4530	X	4030	-0-	-500	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					146
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	181	1	3698	2	N	-0-					146
01	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	173	1	3774	2	N	-0-					146
02	4032	X	3647	-0-	-385	-0-	160	1	3487	2	N	-0-					146
03	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	178	1	3882	2	N	-0-					146

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
10	4092	X	2868	-0-	-1224	-0-	130	1	2725	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
11	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	135	1	2876	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	206	1	4216	2	Y	2					2
							2	9									
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	Y	8					10
							9	9									
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	168	1	3671	2	Y	-0-					10
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	181	1	3937	2	Y	11	10	1			11
							12	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	196	1	4112	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	189	1	4013	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	197	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	186	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3652	-0-	-240	-0-	159	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	178	1	3883	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	225	1	4709	2	N	-0-					37
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	210	1	4458	2	N	-0-					37
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	220	1	4498	2	N	-0-					37
01	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	207	1	4514	2	N	-0-					37
02	4452	X	3978	-0-	-474	-0-	174	1	3804	2	N	-0-					37
03	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	197	1	4287	2	N	-0-					37

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4432	-0-	-249	-0-	202	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	188	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	4163	-0-	-425	-0-	194	1	3969	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	185	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	171	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	182	1	3952	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

10	5239 X	3375	-0-	-1864	-0-	154	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	5070 X	4198	-0-	-872	-0-	189	1	4009	2	N	-0-					-0-
12	5084 X	4280	-0-	-804	-0-	198	1	4060	2	N	20					20
						22	9									
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	217	1	4742	2	N	-0-					20
02	4312 X	4079	-0-	-233	-0-	178	1	3901	2	N	-0-					20
*03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4528	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	238	1	4993	2	N	-0-					59
11	5760 X	5235	-0-	-525	-0-	227	1	4828	2	N	164	196	1			27
						180	9									
12	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	263	1	5376	2	N	-0-					27
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	281	1	6139	2	N	-0-					27
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	2	N	-0-					27
03	5642 X	5157	-0-	-485	-0-	226	1	4931	2	N	-0-					27

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

10	5890 X	5686	-0-	-204	-0-	259	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	5640 X	5368	-0-	-272	-0-	241	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	254	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	239	1	5225	2	N	-0-					-0-
02	5264 X	4813	-0-	-451	-0-	210	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	235	1	5108	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

10	4123 X	3227	-0-	-896	-0-	147	1	3080	2	N	-0-					186
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	162	1	3449	2	N	45	194	1			37
						50	9									
12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	180	1	3674	2	N	-0-					37
01	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	165	1	3598	2	N	-0-					37
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	155	1	3391	2	N	-0-					37
*03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	169	1	3685	2	N	-0-					37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

10	4929 X	4041	-0-	-888	-0-	184	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	5610 X	4008	-0-	-1602	-0-	180	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	5797 X	4251	-0-	-1546	-0-	198	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	257	1	5625	2	N	-0-					-0-
02	4592 X	4541	-0-	-51	-0-	198	1	4343	2	N	-0-					-0-
*03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	229	1	4998	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	223	1	4678	2	N	-0-			-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	186	1	3950	2	N	-0-			-0-
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	259	1	5287	2	N	-0-			-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	215	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	219	1	4760	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

10	8339 X	8080	-0-	-259	-0-	368	1	7712	2	N	-0-			-0-
11	8040 X	7573	-0-	-467	-0-	340	1	7233	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	7803	-0-	-536	-0-	364	1	7439	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	7989	-0-	-350	-0-	350	1	7639	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	7011	-0-	-521	-0-	306	1	6705	2	N	-0-			-0-
03	8091 X	7525	-0-	-566	-0-	331	1	7194	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1650	2	Y	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	-0-			-0-
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-			27
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	N	-0-			27
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-			27
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-			27
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-			27
03	992 X	564	-0-	-428	-0-	25	1	539	2	N	-0-			27

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

10	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	364	1	7624	2	N	-0-			-0-
11	5910 X	5086	-0-	-824	-0-	228	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	442	1	9053	2	N	-0-			-0-
01	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	402	1	8784	2	N	-0-			-0-
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	N	-0-			-0-
*03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	296	1	6443	2	N	-0-			-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

10	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	123	1	2576	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3068	-0-	-352	-0-	138	1	2930	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2138	-0-	-1179	-0-	100	1	2038	2	N	-0-			-0-
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2966	-0-	-30	-0-	129	1	2837	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	135	1	2935	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ALLIGATOR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227489 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 19508 PERF.15030 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	810	X	562	-0-	-248	-0-	11	1	548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	837	X	81	-0-	-756	-0-	1	1	76	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

10	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					23
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					23
12	1023	N	624	-0-	-399	-0-	624	2			N	-0-					23
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					23
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-					23
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

10	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4399	-0-	-561	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	1539	-0-	-2717	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	2651	-0-	-1162	-0-	2651	2			Y	-0-					26
11	3690 X	2228	-0-	-1462	-0-	2228	2			Y	-0-					26
12	2697 X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			Y	-0-					26
01	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2			Y	-0-					26
02	2100 X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					26
*03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7006 X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6408	-0-	-372	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	7440 X	6479	-0-	-961	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

10	775 N	296	-0-	-479	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	600 N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

10	279 N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1133	-0-	-43	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

10	5270 X	3771	-0-	-1499	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	2215	-0-	-2218	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3920	-0-	820	820	3920	2		Y	-0-			17
11	3000 N	3119	-0-	119	939	3119	2		Y	-0-			17
12	3100 N	2903	-0-	-197	742	2903	2		Y	-0-			17
01	3102 X	2360	-0-	-742	-0-	2360	2		Y	-0-			17
02	2856 X	2375	-0-	-481	-0-	2375	2		Y	-0-			17
03	3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2		Y	-0-			17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

10	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			33
11	2370 X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2		Y	-0-			33
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			33
01	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		Y	-0-			33
02	2800 N	5388	-0-	2588	2588	5388	2		Y	-0-			33
*03	3100 N	2188	-0-	-912	1676	2188	2		Y	-0-			33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

10	7502 X	5965	-0-	-1537	-0-	5965	2		Y	-0-			17
11	6690 X	6551	-0-	-139	-0-	6551	2		Y	-0-			17
12	6665 X	5649	-0-	-1016	-0-	5649	2		Y	-0-			17
01	6665 X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2		Y	-0-			17
02	6020 X	5126	-0-	-894	-0-	5126	2		Y	-0-			17
03	6665 X	4587	-0-	-2078	-0-	4587	2		Y	-0-			17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

10	5425 X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2		Y	-0-			17
11	5250 X	4565	-0-	-685	-0-	4565	2		Y	-0-			17
12	5332 X	4578	-0-	-754	-0-	4578	2		Y	-0-			17
01	5270 X	4496	-0-	-774	-0-	4496	2		Y	-0-			17
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2		Y	-0-			17
03	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2		Y	-0-			17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

10	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
11	2610 N	2318	-0-	-292	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2		Y	-0-			1
11	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2		Y	-0-			1
12	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2		Y	-0-			1
01	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2		Y	-0-			1
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2		Y	-0-			1
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2		Y	-0-			1

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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	201	1	2692	2	N	-0-					115
11	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	87	1	1241	2	N	-0-					115
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	71	1	1376	2	N	-0-					115
01	1922	N	1427	-0-	-495	-0-	16	1	1284	2	N	115					230
							127	9									
02	1232	N	783	-0-	-449	-0-	13	1	753	2	N	15	185	1			60
							17	9									
03	1457	N	979	-0-	-478	-0-	77	1	902	2	N	-0-					60

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

10	465	X	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	196	X	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			Y	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			Y	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2755	-0-	-1213	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	7342	2			Y	-0-					1
11	7680	X	6704	-0-	-976	-0-	6704	2			Y	-0-					1
12	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			Y	-0-					1
01	7812	X	4629	-0-	-3183	-0-	4629	2			Y	-0-					1
02	6384	X	6163	-0-	-221	-0-	6163	2			Y	-0-					1
03	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

10	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3975	2			Y	-0-					1
11	3690	X	2493	-0-	-1197	-0-	2493	2			Y	-0-					1
12	3627	X	1577	-0-	-2050	-0-	1577	2			Y	-0-					1
01	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	3292	2			Y	-0-					1
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					1
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					1

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
10	7440	X	1563	-0-	-5877	-0-	1563	2			Y	-0-					6
11	1830	X	1350	-0-	-480	-0-	1350	2			Y	-0-					6
12	1488	X	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					6
01	1550	X	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			Y	-0-					6
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			Y	-0-					6
03	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	111	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	6291	-0-	-1779	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	8241	2			Y	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
*03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

10	775	X	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	2347	2			Y	-0-					13
11	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			Y	-0-					13
12	3131	X	2000	-0-	-1131	-0-	2000	2			Y	-0-					13
01	3131	X	1442	-0-	-1689	-0-	1442	2			Y	-0-					13
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					13
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					13

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
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-

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
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					16
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					16
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					16
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					16
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			Y	-0-					16
03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	1381	2			Y	-0-					16

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2108	X	1027	-0-	-1081	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

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
10	4898	X	3917	-0-	-981	-0-	3917	2			Y	-0-					17
11	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3756	2			Y	-0-					17
12	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	3949	2			Y	-0-					17
01	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			Y	-0-					17
02	3332	X	3208	-0-	-124	-0-	3208	2			Y	-0-					17
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					17

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
10	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			Y	-0-					1
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					1
12	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			Y	-0-					1
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
02	1764	N	825	-0-	-939	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	1581	N	617	-0-	-964	-0-	617	2			Y	-0-					1

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
10	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4430	-0-	-2080	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
*03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

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
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

10	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	2851	-0-	-1055	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2764	-0-	-1142	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	1622	-0-	-858	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

10	4619 X	2778	-0-	-1841	-0-	2778	2			Y	-0-					1
11	4470 X	3660	-0-	-810	-0-	3660	2			Y	-0-					1
12	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	284	2			Y	-0-					1
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					1
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

10	4805 X	3148	-0-	-1657	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
11	4830 X	3895	-0-	-935	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	3448	-0-	-1543	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
*03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2046 X	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1980 X	94	-0-	-1886	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	2015 X	1436	-0-	-579	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

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
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4316	-0-	-836	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	3169	-0-	-2349	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

10	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4546	-0-	-693	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					2
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					2
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					2
01	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			Y	-0-					2
02	4928	X	4721	-0-	-207	-0-	4721	2			Y	-0-					2
03	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	4868	2			Y	-0-					2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2607	-0-	-423	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2359	-0-	-896	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4187	-0-	-493	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3631	-0-	-1205	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

10	5146	X	4214	-0-	-932	-0-	4214	2			Y	-0-					17
11	4980	X	3906	-0-	-1074	-0-	3906	2			Y	-0-					17
12	4774	X	3911	-0-	-863	-0-	3911	2			Y	-0-					17
01	4774	X	4135	-0-	-639	-0-	4135	2			Y	-0-					17
02	3416	X	2693	-0-	-723	-0-	2693	2			Y	-0-					17
03	3782	X	1802	-0-	-1980	-0-	1802	2			Y	-0-					17

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
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
*03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

10	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2407	-0-	-893	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2200	-0-	-745	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					15
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					15
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					15
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			Y	-0-					15
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2			Y	-0-					15
*03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					15

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					12
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					12
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					12
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					12

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
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

10	13977	X	8137	-0-	-5840	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	3470	-0-	-3306	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	2818	-0-	-4684	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

10	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	282	-0-	-586	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

10	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3058	-0-	-554	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

10	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

10	6541	X	5800	-0-	-741	-0-	5800	2			Y	-0-					16
11	6330	X	5245	-0-	-1085	-0-	5245	2			Y	-0-					16
12	6541	X	5072	-0-	-1469	-0-	5072	2			Y	-0-					16
01	6169	X	5042	-0-	-1127	-0-	5042	2			Y	-0-					16
02	4816	X	4763	-0-	-53	-0-	4763	2			Y	-0-					16
03	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2			Y	-0-					16

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
10	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5001	-0-	1901	2964	5001	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

10	1612	X	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

10	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4419	-0-	-711	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3860	-0-	-256	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

10	5022	X	4294	-0-	-728	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4651	-0-	-495	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	3043	-0-	-2103	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3276	-0-	-924	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

10	1023	N	356	-0-	-667	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	230	-0-	-460	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

10	14353	X	13658	-0-	-695	-0-	13658	2			Y	-0-					17
11	13860	X	12988	-0-	-872	-0-	12988	2			Y	-0-					17
12	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	2			Y	-0-					17
01	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			Y	-0-					17
02	12460	X	11844	-0-	-616	-0-	11844	2			Y	-0-					17
03	13671	X	13052	-0-	-619	-0-	13052	2			Y	-0-					17

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
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			Y	-0-					15
11	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	4055	2			Y	-0-					15
12	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	4132	2			Y	-0-					15
01	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	2			Y	-0-					15
02	3864	X	3671	-0-	-193	-0-	3671	2			Y	-0-					15
03	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	997	-0-	-5947	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	1852	-0-	-4448	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	1640	-0-	-4870	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2597	-0-	-3913	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
*03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4886	-0-	-1204	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4852	-0-	-1441	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3930	-0-	-782	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	7212	2			Y	-0-					25
11	7830	X	6400	-0-	-1430	-0-	6400	2			Y	-0-					25
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					25
01	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	6767	2			Y	-0-					25
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					25
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	6928	2			Y	-0-					25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	6703	-0-	-1977	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6492	-0-	-1908	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7230	-0-	-1450	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7509	-0-	-210	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
*03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

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
10	6789 X	6516	-0-	-273	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
11	6570 X	6268	-0-	-302	-0-	6268	2		N	-0-			-0-
12	6851 X	5261	-0-	-1590	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6790	-0-	-61	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
*03	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

10	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2		Y	-0-			15
11	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		Y	-0-			15
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2		Y	-0-			15
01	6603 X	557	-0-	-6046	-0-	557	2		Y	-0-			15
02	5908 X	-0-	-0-	-5908	-0-				Y	-0-			15
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3146	-0-	-466	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

10	6882 X	6094	-0-	-788	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
11	6660 X	5391	-0-	-1269	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
12	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	5398	2		Y	-0-			-0-
01	6107 X	6092	-0-	-15	-0-	6092	2		Y	-0-			-0-
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2		Y	-0-			-0-
*03	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

10	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2586	-0-	-414	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	2366	-0-	-42	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

10	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
11	2010 N	1428	-0-	-582	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2		Y	-0-			17
11	8370 X	7706	-0-	-664	-0-	7706	2		Y	-0-			17
12	8649 X	8029	-0-	-620	-0-	8029	2		Y	-0-			17
01	8649 X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2		Y	-0-			17
02	7196 X	6652	-0-	-544	-0-	6652	2		Y	-0-			17
*03	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		Y	-0-			17

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
10	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2			Y	-0-					1
11	4980	X	4642	-0-	-338	-0-	4642	2			Y	-0-					1
12	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	4725	2			Y	-0-					1
01	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	4653	2			Y	-0-					1
02	4228	X	3778	-0-	-450	-0-	3778	2			Y	-0-					1
*03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

10	6603	X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2			Y	-0-					15
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					15
12	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2			Y	-0-					15
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					15
02	6020	X	5437	-0-	-583	-0-	5437	2			Y	-0-					15
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	6102	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

10	6200	X	3346	-0-	-2854	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
12	6076	X	1190	-0-	-4886	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			Y	-0-					14
11	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					14
12	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			Y	-0-					14
01	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					14
02	5320	X	4855	-0-	-465	-0-	4855	2			Y	-0-					14
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					14

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

10	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					30
11	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					30
12	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					30
01	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					30
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-					30
03	1612	X	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

10	3100	N	11512	-0-	8412	8412	11512	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	15547	-0-	12547	20959	15547	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4668	-0-	1568	22527	4668	2			Y	-0-					-0-
01	36360	X	13833	-0-	-22527	-0-	13833	2			Y	-0-					-0-
02	13496	X	12039	-0-	-1457	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	10653	-0-	-4289	-0-	10653	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

10	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			Y	-0-					14
11	1830	N	155	-0-	-1675	-0-	155	2			Y	-0-					14
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					14
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					14
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					14
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					14

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
10	5022 X	4316	-0-	-706	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
11	4860 X	4059	-0-	-801	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	3991	-0-	-504	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3585	-0-	-167	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

10	3627 X	3278	-0-	-349	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2115	-0-	-461	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

10	4960 X	4959	-0-	-1	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4279	-0-	-681	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

10	5177 X	3853	-0-	-1324	-0-	3853	2			Y	-0-					17
11	4830 X	2747	-0-	-2083	-0-	2747	2			Y	-0-					17
12	4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	2852	2			Y	-0-					17
01	4774 X	2997	-0-	-1777	-0-	2997	2			Y	-0-					17
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					17
*03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

10	12803 X	9633	-0-	-3170	-0-	9633	2			Y	-0-					-0-
11	11940 X	8954	-0-	-2986	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
12	11346 X	8995	-0-	-2351	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
01	10881 X	8489	-0-	-2392	-0-	8489	2			Y	-0-					-0-
02	8288 X	7202	-0-	-1086	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
03	9176 X	8165	-0-	-1011	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

10	13082 X	10899	-0-	-2183	-0-	10899	2			Y	-0-					33
11	12450 X	9797	-0-	-2653	-0-	9797	2			Y	-0-					33
12	12462 X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			Y	-0-					33
01	12090 X	10995	-0-	-1095	-0-	10995	2			Y	-0-					33
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			Y	-0-					33
*03	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-					33

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

10	12214 X	9804	-0-	-2410	-0-	9804	2			Y	-0-					30
11	11580 X	10668	-0-	-912	-0-	10668	2			Y	-0-					30
12	11749 X	10677	-0-	-1072	-0-	10677	2			Y	-0-					30
01	10633 X	9848	-0-	-785	-0-	9848	2			Y	-0-					30
02	9968 X	9759	-0-	-209	-0-	9759	2			Y	-0-					30
03	11036 X	9974	-0-	-1062	-0-	9974	2			Y	-0-					30

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
10	9796 X	9719	-0-	-77	-0-	9719	2		Y	-0-			58
11	11130 X	8884	-0-	-2246	-0-	8884	2		Y	-0-			58
12	11501 X	8581	-0-	-2920	-0-	8581	2		Y	-0-			58
01	11501 X	7331	-0-	-4170	-0-	7331	2		Y	-0-			58
02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2		Y	-0-			58
03	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	8345	2		Y	-0-			58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

10	10571 X	7646	-0-	-2925	-0-	7646	2		Y	-0-			-0-
11	9900 X	5285	-0-	-4615	-0-	5285	2		Y	-0-			-0-
12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2		Y	-0-			-0-
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2		Y	-0-			-0-
02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2		Y	-0-			-0-
*03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

10	16616 X	12524	-0-	-4092	-0-	12524	3		N	-0-			-0-
11	15300 X	12229	-0-	-3071	-0-	12229	3		N	-0-			-0-
12	15128 X	12119	-0-	-3009	-0-	12119	3		N	-0-			-0-
01	13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	11926	3		N	-0-			-0-
02	11396 X	10479	-0-	-917	-0-	10479	3		N	-0-			-0-
03	12617 X	11282	-0-	-1335	-0-	11282	3		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

10	3813 X	2645	-0-	-1168	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	2326	-0-	-1084	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	1793	-0-	-559	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	1967	-0-	-637	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	4464 X	72	-0-	-4392	-0-	1	1	71 2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	43	-0-	-4127	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	899 X	8	-0-	-891	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 X	13	-0-	-43	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-					147
11	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-					147
12	2883 X	2597	-0-	-286	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					147
01	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					147
02	2408 N	2312	-0-	-96	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					147
03	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					147

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-					-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2975	-0-	-385	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			215
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			215
12	1612 N	1107	-0-	-505	-0-	1107	2		Y	-0-			215
01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2		Y	-0-			215
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			215
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		Y	-0-			215

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					1
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					1
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					1

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP PETROLEUM INC. 072547
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	N	-0-					70
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	2	N	-0-					70
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1362	1	56	2	N	-0-					70
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1766	2	N	-0-					70
02	1456	N	614	-0-	-842	-0-	24	1	590	2	N	-0-					70
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					70

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BISHOP PETROLEUM INC. //CONT.// 072547
HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	175	1	3665	2	Y	30	14	1			23
							33	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	172	1	3656	2	Y	7	24	1			6
							8	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	175	1	3584	2	Y	2					8
							2	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	170	1	3711	2	Y	12					20
							13	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3286	2	Y	-0-					20
03	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3533	2	Y	13	20	1			13
							14	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					187
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					187
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-					187
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					187
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	1					188
							1	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					188

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					25
*11	14B2	EXT	891	-0-	891	891	891	3			N	-0-					25
*12	14B2	EXT	620	-0-	620	1511	620	3			N	-0-					25
01	14B2	EXT	1235	-0-	1235	2746	1235	3			N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2746					N	NO RPT					25

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	3013	-0-	-25	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2674	-0-	-210	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-

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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					54
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					54
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					54
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					54
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1722	2	185	9	N	168	188	1			34
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	N	21					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

10	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					40
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
12	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	373	2			N	-0-					40
01	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	2			N	-0-					40
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					40
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					40

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					65
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					65
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
*03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	89	-0-	-810	-0-	80	2	9	9	N	8					60
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					62
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					62
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					62
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					62
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1913	2	119	9	N	108					170

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	6522	-0-	6522	24923	6522	2		Y	-0-			-0-
11	0 W	5699	-0-	5699	30622	5699	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	5243	-0-	5243	35865	5243	2		Y	-0-			-0-
01	0 W	5232	-0-	5232	41097	5232	2		Y	-0-			-0-
*02	0 W	4481	-0-	4481	45578	4481	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	4504	-0-	4504	50082	4504	2		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572

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
10	3100	N	8652	-0-	5552	14307	86	1	8566	2	Y	-0-					18
11	21848	X	7541	-0-	-14307	-0-	75	1	7466	2	Y	-0-					18
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7420	2	Y	-0-					18
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-					18
02	7532	X	5849	-0-	-1683	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-					18
03	8339	X	6339	-0-	-2000	-0-	63	1	6276	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

10	7409	X	2594	-0-	-4815	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					32
11	5400	X	2339	-0-	-3061	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					32
12	5580	X	2220	-0-	-3360	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					32
01	3844	X	1959	-0-	-1885	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					32
02	2492	X	1125	-0-	-1367	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-					32
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	52	1	5164	2	Y	-0-					32

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

10	2928	N	1765	-0-	-1163	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					18
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					18
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2657	2	Y	1					19
							1	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					19
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					19
*03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					19

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	41	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3410	-0-	-398	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	46	1	4617	2	N	-0-					7
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	45	1	4458	2	N	-0-					7
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	47	1	4697	2	N	-0-					7
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	N	-0-					7
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	N	-0-					7
*03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	N	6					13
							7	9									

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	70	1	6969	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6671	-0-	-229	-0-	66	1	6605	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6851	-0-	-465	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6754	-0-	-562	-0-	67	1	6687	2	Y	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	9579 X	8850	-0-	-729	-0-	88	1	8762	2	Y	-0-			-0-
11	9240 X	8640	-0-	-600	-0-	86	1	8554	2	Y	-0-			-0-
12	9300 X	8857	-0-	-443	-0-	88	1	8769	2	Y	-0-			-0-
01	9114 X	8719	-0-	-395	-0-	86	1	8633	2	Y	-0-			-0-
02	8064 X	7840	-0-	-224	-0-	78	1	7762	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3324	-0-	-288	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
*03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

10	5301 X	4359	-0-	-942	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			5
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	53	1	5315	2	Y	-0-			5
12	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			5
01	5456 X	4519	-0-	-937	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-			5
02	4312 X	4214	-0-	-98	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			5
03	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

10	3131 X	2394	-0-	-737	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-			82
11	3030 X	2270	-0-	-760	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			82
12	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			82
01	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			82
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			82
*03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	90	1	8952	2	Y	-0-			33
11	8520 X	7748	-0-	-772	-0-	77	1	7671	2	Y	-0-			33
12	8804 X	8472	-0-	-332	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-			33
01	8804 X	8608	-0-	-196	-0-	85	1	8523	2	Y	-0-			33
02	8204 X	7656	-0-	-548	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-			33
03	9052 X	8701	-0-	-351	-0-	86	1	8615	2	Y	-0-			33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			-0-
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2726	-0-	-46	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	56	1	5562	2	Y	-0-			7
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-			7
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			7
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			7
02	5600 X	4039	-0-	-1561	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			7
03	5611 X	2992	-0-	-2619	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-					42
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1336	2	Y	-0-					42
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	2	Y	-0-					42
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					42
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					42
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-					3
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-					3
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-					3
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-					3
02	5404 X	5210	-0-	-194	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-					3
03	5983 X	5156	-0-	-827	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4110	-0-	-509	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
11	4470 X	4017	-0-	-453	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
*03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	1066	-0-	-1011	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					52
11	2010 X	1089	-0-	-921	-0-	11	1	1078	2	Y	-0-					52
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					52
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					52
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					52
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	5045	-0-	-39	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-					-0-
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-					-0-
12	5084 X	5055	-0-	-29	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-					-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-					-0-
*03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	2759	-0-	-62	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-					-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-					-0-
12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2660 N	2378	-0-	-282	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	2566	-0-	-1185	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	8	-0-	-3743	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
*03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	84	1	8413	2	Y	-0-					5
11	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	78	1	7804	2	Y	-0-					5
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	81	1	8093	2	Y	-0-					5
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	80	1	7968	2	Y	-0-					5
02	7672 X	7072	-0-	-600	-0-	70	1	7002	2	Y	-0-					5
03	8494 X	7899	-0-	-595	-0-	78	1	7821	2	Y	-0-					5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	23	1	2261	2	Y	-0-					5
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	Y	-0-					5
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					5
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-					5
02	2016 N	1791	-0-	-225	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					5
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

10	3100 N	3296	-0-	196	196	33	1	3263	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2828	-0-	-172	24	28	1	2800	2	Y	-0-					-0-
12	2972 N	2948	-0-	-24	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-					-0-
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					19
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-					19
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-					19
01	1488 X	1454	-0-	-34	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					19
02	2576 X	1941	-0-	-635	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					19
*03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	52	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-					-0-
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	Y	-0-					-0-
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-					-0-
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	4898 X	4860	-0-	-38	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

10	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	71	1	7096	2	Y	-0-					-0-
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-					-0-
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-					-0-
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-					-0-
02	6160 X	6097	-0-	-63	-0-	60	1	6037	2	Y	-0-					-0-
*03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	6763	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

10	4030 X	3911	-0-	-119	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3702	-0-	-198	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					-0-
12	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					-0-
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					-0-
02	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					-0-
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	4185	X	3119	-0-	-1066	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3074	-0-	-1049	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2440	-0-	-108	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	100	-0-	-1490	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	433	-0-	-776	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1077	-0-	-1186	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	13255	-0-	-230	-0-	131	1	13124	2	Y	-0-					109
11	13050	X	12706	-0-	-344	-0-	126	1	12580	2	Y	-0-					109
12	13485	X	13022	-0-	-463	-0-	129	1	12893	2	Y	-0-					109
01	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	127	1	12710	2	Y	-0-					109
02	11816	X	11077	-0-	-739	-0-	110	1	10967	2	Y	-0-					109
03	13082	X	11953	-0-	-1129	-0-	118	1	11835	2	Y	-0-					109

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-					7
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					7
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					7
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	2	1	179	2	N	-0-					7
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	1	1	135	2	N	-0-					7
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					7

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	11	1	1068	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					2
12	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-					2
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					2
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					2
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					84
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	18	1	1823	2	Y	-0-					84
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-					84
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					84
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					84
03	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					84

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	11	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

10	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					-0-
11	4920 X	4730	-0-	-190	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-					-0-
12	5084 X	4667	-0-	-417	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4334	-0-	-750	-0-	43	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4612	-0-	-348	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

10	7967 X	7624	-0-	-343	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-					-0-
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	83	1	8298	2	Y	-0-					-0-
12	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	89	1	8931	2	Y	-0-					-0-
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	91	1	9133	2	Y	-0-					-0-
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					-0-
*03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

10	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	4770 X	4433	-0-	-337	-0-	44	1	4389	2	Y	-0-					-0-
12	4929 X	4637	-0-	-292	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					-0-
02	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					47
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					47
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-					47
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-					47
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	-0-					47
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

10	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2713	-0-	-115	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

10	5022 X	4948	-0-	-74	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-					-0-
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	46	1	4636	2	Y	-0-					-0-
12	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-					-0-
02	4480 X	4225	-0-	-255	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-
03	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					169
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	22	1	2208	2	Y	-0-					169
12	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					169
01	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					169
*02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					169
*03	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					169

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5252	-0-	2152	2152	52	1	5200	2	Y	-0-					129
11	3000	N	4985	-0-	1985	4137	49	1	4936	2	Y	-0-					129
12	3100	N	4800	-0-	1700	5837	48	1	4751	2	Y	1	91	1			39
							1	9									
01	10439	X	4602	-0-	-5837	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-					39
02	4732	X	3943	-0-	-789	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					39
03	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					39

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1625	-0-	-1320	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-					7
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					7
12	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					7
01	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					7
02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					7
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	419	-0-	-449	-0-	4	1	415	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	4	1	407	2	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	3	1	299	2	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	3	1	345	2	N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-					10
11	3630	X	3573	-0-	-57	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					10
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					10
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	34	1	3370	2	Y	-0-					10
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	2	Y	1					11
							1	9									
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60	1	6047	2	Y	-0-					5
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-					5
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-					5
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	Y	-0-					5
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-					5
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-					5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-					7
11	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	43	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
12	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-					8
01	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					8
02	4004	X	3806	-0-	-198	-0-	38	1	3762	2	Y	5					13
							6	9									
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	42	1	4229	2	Y	14					27
							15	9									

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	19	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	17	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	18	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1098	-0-	-414	-0-	11	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	16	1	1610	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-					-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					-0-
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	331	-0-	-1746	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3415	-0-	315	315	34	1	3381	2	Y	-0-					-0-
01	3080	N	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	4	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-					3
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					3
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					3
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					3
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					3
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					3

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	2	N	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	4	1	449	2	N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	4	1	434	2	N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	3	1	313	2	N	-0-					-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	3	1	347	2	N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-					-0-
*03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

10	4030	X	2037	-0-	-1993	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-					22
11	3900	X	2118	-0-	-1782	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					22
12	4030	X	869	-0-	-3161	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					22
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	85	1	8502	2	Y	-0-					22
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-					22
*03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-					22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	56	1	5643	2	Y	-0-					15
11	5760	X	5369	-0-	-391	-0-	53	1	5316	2	Y	-0-					15
12	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	54	1	5396	2	Y	-0-					15
01	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					15
02	5152	X	4665	-0-	-487	-0-	46	1	4584	2	Y	32					47
							35	9									
03	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-					47

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

10	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

10	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					12
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	29	1	2858	2	Y	2					14
							2	9									
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					14
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					14
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					14
*03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	1992	-0-	-767	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2105	-0-	-471	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	67	1	6730	2	Y	-0-					22
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-					22
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					22
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-					22
02	5068	X	2160	-0-	-2908	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					22
03	5611	X	3397	-0-	-2214	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	38	1	3780	2	N	17			47
							19	9							
11	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	33	1	3260	2	N	-0-			47
12	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	37	1	3669	2	N	-0-			47
01	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	37	1	3748	2	N	-0-			47
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	32	1	3156	2	N	-0-			47
*03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			47

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-			170
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-			170
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	5	1	491	2	Y	-0-			170
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	5	1	494	2	Y	-0-			170
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1141	2	Y	-0-			170
03	1178	X	539	-0-	-639	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
*03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	51	1	5073	2	Y	-0-			-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-			-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4531	-0-	-341	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

10	9331	X	9025	-0-	-306	-0-	89	1	8936	2	Y	-0-			18
11	9000	X	8626	-0-	-374	-0-	85	1	8539	2	Y	2			20
							2	9							
12	9207	X	8723	-0-	-484	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-			20
01	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	86	1	8590	2	Y	-0-			20
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	77	1	7724	2	Y	-0-			20
*03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-			20

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-			-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	58	1	5760	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	55	1	5540	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5683	-0-	-238	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4175	-0-	-1145	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					12
11	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-					12
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					12
01	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					12
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					12
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	31	1	3079	2	Y	-0-					37
11	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-					37
12	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	28	1	2818	2	Y	-0-					37
01	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2444	-0-	-496	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					37
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4592	-0-	-140	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	6	1	604	2	Y	-0-					13
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					13
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					13
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					13
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					13
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2531	-0-	-213	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	Y	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	22	1	2234	2	Y	-0-					119
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	2	Y	-0-					119
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-	84	1			35
01	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					35
02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					35
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

10	9951	X	9370	-0-	-581	-0-	93	1	9277	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8960	-0-	-280	-0-	89	1	8871	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8942	-0-	-606	-0-	89	1	8853	2	Y	-0-					-0-
01	9548	X	9156	-0-	-392	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	8038	-0-	-418	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8954	-0-	-408	-0-	89	1	8865	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

10	13733	X	12746	-0-	-987	-0-	126	1	12620	2	Y	-0-					2
11	13290	X	12850	-0-	-440	-0-	127	1	12723	2	Y	-0-					2
12	13733	X	12257	-0-	-1476	-0-	121	1	12136	2	Y	-0-					2
01	13454	X	10513	-0-	-2941	-0-	104	1	10409	2	Y	-0-					2
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	101	1	10051	2	Y	-0-					2
*03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	125	1	12508	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

10	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-					10
11	5430	X	5359	-0-	-71	-0-	53	1	5306	2	Y	-0-					10
12	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					10
01	5611	X	5099	-0-	-512	-0-	50	1	5049	2	Y	-0-					10
02	5068	X	4652	-0-	-416	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					10
03	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	15	1	1544	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					27
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-					27
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	1250	2	Y	-0-					27
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-					27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-					80
11	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					80
12	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					80
01	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-					80
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					80
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	31	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2052	-0-	-1578	-0-	20	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	N	-0-					-0-
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	55	1	5508	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5445	-0-	-724	-0-	54	1	5391	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	2	Y	-0-					-0-
*03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4396	-0-	-420	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4755	-0-	-577	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3081	-0-	-453	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					162
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	91	1	9125	2	Y	-0-					162
12	3410	X	1929	-0-	-1481	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					162
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					162
*02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					162
*03	3379	X	73	-0-	-3306	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					162

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6305	-0-	-298	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	61	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5528	-0-	-156	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	5890 X	5571	-0-	-319	-0-	55	1	5516	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5592	-0-	-108	-0-	55	1	5537	2	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5521	-0-	-369	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-			-0-
01	5642 X	5505	-0-	-137	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
02	5152 X	4914	-0-	-238	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5418	-0-	-286	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

10	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-			15
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			15
12	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			15
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-			15
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-			15
*03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	Y	-0-			15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

10	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			124
11	5610 X	5261	-0-	-349	-0-	52	1	5209	2	Y	-0-			124
12	5704 X	5376	-0-	-328	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			124
01	5704 X	5329	-0-	-375	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			124
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			124
*03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	47	1	4724	2	Y	-0-			60
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			60
12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			60
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			60
02	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			60
03	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

10	10044 X	9780	-0-	-264	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-			5
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	98	1	9821	2	Y	-0-			5
12	10044 X	9625	-0-	-419	-0-	95	1	9530	2	Y	-0-			5
01	10044 X	9175	-0-	-869	-0-	91	1	9084	2	Y	-0-			5
02	9464 X	8589	-0-	-875	-0-	85	1	8504	2	Y	-0-			5
03	10261 X	8900	-0-	-1361	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	51	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	49	1	4907	2	N	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	51	1	5052	2	N	-0-			-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	44	1	4381	2	N	-0-			-0-
*03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

10	5363 X	4814	-0-	-549	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4798	-0-	-242	-0-	48	1	4750	2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	4568	-0-	-640	-0-	45	1	4523	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4630	-0-	-578	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3789	-0-	-691	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	Y	-0-					-0-
11	6420 X	6341	-0-	-79	-0-	63	1	6278	2	Y	-0-					-0-
12	6634 X	6442	-0-	-192	-0-	64	1	6378	2	Y	-0-					-0-
01	6634 X	6440	-0-	-194	-0-	64	1	6376	2	Y	-0-					-0-
02	6160 X	5850	-0-	-310	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	6478	-0-	-249	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

10	9610 X	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	Y	-0-					27
11	9300 X	9146	-0-	-154	-0-	91	1	9055	2	Y	-0-					27
12	9579 X	9247	-0-	-332	-0-	92	1	9155	2	Y	-0-					27
01	9579 X	9346	-0-	-233	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-					27
*02	8596 X	8272	-0-	-324	-0-	82	1	8190	2	Y	-0-					27
*03	9517 X	9286	-0-	-231	-0-	92	1	9194	2	Y	-0-					27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

10	8370 X	7841	-0-	-529	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-					8
11	8100 X	7427	-0-	-673	-0-	74	1	7353	2	Y	-0-					8
12	8370 X	7846	-0-	-524	-0-	78	1	7768	2	Y	-0-					8
01	7998 X	7712	-0-	-286	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-					8
02	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					8
*03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	Y	-0-					8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

10	5084 X	4973	-0-	-111	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-					-0-
11	4920 X	4871	-0-	-49	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-					-0-
12	5084 X	4961	-0-	-123	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4891	-0-	-193	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4424 X	4369	-0-	-55	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
03	4898 X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-					31
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5068	2	Y	-0-					31
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-					31
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-					31
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					31
*03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-					-0-
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-
01	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-			63
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			63
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-			63
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			63
*02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			63
*03	4526 X	3608	-0-	-918	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

10	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	80	1	7974	2	N	-0-			-0-
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	78	1	7777	2	N	-0-			-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	77	1	7736	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	7065	-0-	-299	-0-	70	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7775	-0-	-347	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

10	4495 X	3791	-0-	-704	-0-	38	1	3753	2	Y	-0-			48
11	3780 X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			48
12	3906 X	3681	-0-	-225	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			48
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			48
02	3416 X	3314	-0-	-102	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-			48
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3110	-0-	110	110	31	1	3079	2	Y	-0-			-0-
12	2869 N	2759	-0-	-110	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2356	-0-	-556	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	63	1	6329	2	N	-0-			-0-
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	N	-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	59	1	5879	2	N	-0-			-0-
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	N	-0-			-0-
*03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

10	5115 X	4934	-0-	-181	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4783	-0-	-167	-0-	47	1	4736	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-			-0-
02	4452 X	4194	-0-	-258	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4747	-0-	-182	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	52	1	5204	2	Y	-0-			-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			-0-
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	53	1	5309	2	Y	-0-			-0-
01	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	50	1	4962	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4921	-0-	-194	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	Y	-0-					20
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-					20
12	5828 X	5436	-0-	-392	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-					20
01	5828 X	5296	-0-	-532	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-					20
02	5572 X	3332	-0-	-2240	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-					20
03	5580 X	3890	-0-	-1690	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					20

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

10	4805 X	3654	-0-	-1151	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-					28
11	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					28
12	4030 X	2768	-0-	-1262	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					28
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-					28
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					28
*03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

10	7564 X	7156	-0-	-408	-0-	71	1	7085	2	N	-0-					-0-
11	7320 X	7160	-0-	-160	-0-	71	1	7089	2	N	-0-					-0-
12	7564 X	7105	-0-	-459	-0-	70	1	7035	2	N	-0-					-0-
01	7471 X	6958	-0-	-513	-0-	69	1	6889	2	N	-0-					-0-
02	6720 X	6534	-0-	-186	-0-	65	1	6469	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	7257	-0-	-152	-0-	72	1	7185	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					15
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-					15
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					15
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					15
02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					15
*03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

10	4619 X	4383	-0-	-236	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					8
11	4470 X	4377	-0-	-93	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-					8
12	4495 X	4031	-0-	-464	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-					8
01	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					8
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-					8
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-					15
11	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	61	1	6067	2	Y	-0-					15
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-					15
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					15
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-					15
*03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

10	10261 X	9548	-0-	-713	-0-	95	1	9453	2	Y	-0-					-0-
11	10050 X	9783	-0-	-267	-0-	97	1	9686	2	Y	-0-					-0-
12	10385 X	7204	-0-	-3181	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					-0-
01	10385 X	8653	-0-	-1732	-0-	86	1	8567	2	Y	-0-					-0-
02	9128 X	7409	-0-	-1719	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-					-0-
03	10106 X	8185	-0-	-1921	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

10	9331 X	9276	-0-	-55	-0-	92	1	9184	2	Y	-0-					-0-
11	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-					-0-
12	9331 X	8655	-0-	-676	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-					-0-
01	9331 X	8558	-0-	-773	-0-	85	1	8473	2	Y	-0-					-0-
02	9100 X	8166	-0-	-934	-0-	81	1	8085	2	Y	-0-					-0-
03	9672 X	4216	-0-	-5456	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

10	5549 X	5165	-0-	-384	-0-	51	1	5114	2	Y	-0-					3
11	5190 X	4927	-0-	-263	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					3
12	5301 X	4877	-0-	-424	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-					3
01	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	50	1	4953	2	Y	-0-					3
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-					3
*03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

10	6975 X	6680	-0-	-295	-0-	66	1	6614	2	Y	-0-					-0-
11	6750 X	6641	-0-	-109	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-					-0-
12	6975 X	6649	-0-	-326	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-					-0-
01	6882 X	6841	-0-	-41	-0-	68	1	6773	2	Y	-0-					-0-
02	6188 X	5923	-0-	-265	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	6851 X	6757	-0-	-94	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

10	6324 X	6016	-0-	-308	-0-	60	1	5956	2	Y	-0-					-0-
11	6090 X	5888	-0-	-202	-0-	58	1	5830	2	Y	-0-					-0-
12	6138 X	5987	-0-	-151	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-					-0-
01	6014 X	5626	-0-	-388	-0-	56	1	5570	2	Y	-0-					-0-
02	5488 X	4746	-0-	-742	-0-	47	1	4699	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	4709	-0-	-1367	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

10	8060 X	7935	-0-	-125	-0-	79	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	7680 X	7450	-0-	-230	-0-	74	1	7376	2	N	-0-					-0-
12	7905 X	7352	-0-	-553	-0-	73	1	7279	2	N	-0-					-0-
01	7936 X	7396	-0-	-540	-0-	73	1	7323	2	N	-0-					-0-
02	7168 X	7146	-0-	-22	-0-	71	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	78	1	7838	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	3267	-0-	-213	-0-	32	1	3235	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					-0-
02	3108 X	3000	-0-	-108	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	57	1	5725	2	Y	-0-					-0-
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-					-0-
12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	5537	-0-	-74	-0-	55	1	5482	2	Y	-0-					-0-
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					-0-
*03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

10	10261 X	10031	-0-	-230	-0-	99	1	9932	2	N	-0-					3
11	10110 X	9753	-0-	-357	-0-	97	1	9656	2	N	-0-					3
12	10447 X	10086	-0-	-361	-0-	100	1	9986	2	N	-0-					3
01	10447 X	9770	-0-	-677	-0-	97	1	9673	2	N	-0-					3
02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-					3
*03	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	99	1	9874	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

10	4371 X	3193	-0-	-1178	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-					37
11	4230 X	1718	-0-	-2512	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-					37
12	4371 X	3203	-0-	-1168	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					37
01	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					37
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-					37
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					20
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-					20
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	-0-					20
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					20
02	1624 N	1095	-0-	-529	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					20
03	1302 N	934	-0-	-368	-0-	9	1	925	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					30
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					30
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					30
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					30
02	3052 X	2832	-0-	-220	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					30
03	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					30

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

10	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	3866	-0-	-244	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	3678	-0-	-569	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	3416 X	3092	-0-	-324	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3782 X	3375	-0-	-407	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	5039	-0-	-361	-0-	50	1	4989	2	Y	-0-			-0-
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	56	1	5575	2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	5025	-0-	-555	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			-0-
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	4843	-0-	-520	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	77	1	7735	2	Y	-0-			32
11	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	77	1	7668	2	Y	-0-			32
12	7502 X	7276	-0-	-226	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-			32
01	7564 X	7296	-0-	-268	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			32
02	7224 X	5970	-0-	-1254	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			32
03	7998 X	6006	-0-	-1992	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			32

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2861	-0-	-247	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3216	-0-	-225	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-			-0-
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			-0-
02	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	4822	-0-	-758	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

10	8339 X	7787	-0-	-552	-0-	77	1	7710	2	Y	-0-			89
11	8070 X	7403	-0-	-667	-0-	73	1	7330	2	Y	-0-			89
12	8339 X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-			89
01	8122 X	7336	-0-	-786	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-			89
02	6972 X	6055	-0-	-917	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-			89
03	7719 X	7335	-0-	-384	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-			89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

10	7936 X	7628	-0-	-308	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-			10
11	7680 X	7290	-0-	-390	-0-	72	1	7218	2	Y	-0-			10
12	7905 X	7836	-0-	-69	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-			10
01	7750 X	7497	-0-	-253	-0-	74	1	7423	2	Y	-0-			10
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			10
03	7843 X	7595	-0-	-248	-0-	75	1	7520	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			8
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-			8
12	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			8
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			8
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			8
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067 X	9901	-0-	-1166	-0-	98	1	9803	2	Y	-0-					-0-
11	10500 X	10121	-0-	-379	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-					-0-
12	10974 X	10041	-0-	-933	-0-	99	1	9942	2	Y	-0-					-0-
01	10974 X	10458	-0-	-516	-0-	104	1	10354	2	Y	-0-					-0-
02	9912 X	9220	-0-	-692	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-					-0-
*03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	105	1	10486	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

10	7471 X	7251	-0-	-220	-0-	72	1	7179	2	Y	-0-					-0-
11	7260 X	7032	-0-	-228	-0-	70	1	6962	2	Y	-0-					-0-
12	7502 X	6661	-0-	-841	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-					-0-
01	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	69	1	6897	2	Y	-0-					-0-
02	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	Y	-0-					-0-
*03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	67	1	6743	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

10	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-					13
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-					13
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-					13
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					13
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					13
03	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					13

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

10	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	3219	-0-	-231	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3021	-0-	-327	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2811	-0-	-17	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

10	6634 X	6558	-0-	-76	-0-	65	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6420 X	6260	-0-	-160	-0-	62	1	6198	2	N	-0-					-0-
12	6634 X	6224	-0-	-410	-0-	62	1	6162	2	N	-0-					-0-
01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	85	1	8487	2	N	-0-					-0-
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	N	-0-					-0-
*03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

10	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	115	1	11475	2	Y	-0-					58
11	10890 X	10611	-0-	-279	-0-	105	1	10506	2	Y	-0-					58
12	10726 X	8552	-0-	-2174	-0-	85	1	8467	2	Y	-0-					58
01	11594 X	9967	-0-	-1627	-0-	99	1	9868	2	Y	-0-					58
02	10472 X	10164	-0-	-308	-0-	101	1	10063	2	Y	-0-					58
03	11594 X	11174	-0-	-420	-0-	111	1	11063	2	Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

10	5890 X	5674	-0-	-216	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-					5
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	59	1	5905	2	Y	-0-					5
12	5735 X	5675	-0-	-60	-0-	56	1	5619	2	Y	-0-					5
01	5673 X	5386	-0-	-287	-0-	53	1	5333	2	Y	-0-					5
02	5572 X	4902	-0-	-670	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					5
03	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-			-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

10	7037 X	6302	-0-	-735	-0-	62	1	6240	2	Y	-0-			-0-
11	6630 X	5549	-0-	-1081	-0-	55	1	5494	2	Y	-0-			-0-
12	6138 X	5744	-0-	-394	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5989	-0-	-304	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-			-0-
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	Y	-0-			-0-
*03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-			17
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-			17
12	6386 X	5943	-0-	-443	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-			17
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	Y	-0-			17
02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			17
03	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

10	4991 X	4399	-0-	-592	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-			-0-
11	4830 X	4208	-0-	-622	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4045	-0-	-915	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4124	-0-	-836	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	2963	-0-	-1069	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	3904	-0-	-498	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	85	1	8476	2	Y	-0-			-0-
11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	81	1	8061	2	Y	-0-			-0-
12	8339 X	7914	-0-	-425	-0-	78	1	7836	2	Y	-0-			-0-
01	8494 X	7834	-0-	-660	-0-	78	1	7756	2	Y	-0-			-0-
02	7728 X	7168	-0-	-560	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
03	8556 X	7880	-0-	-676	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

10	6355 X	6094	-0-	-261	-0-	60	1	6034	2	Y	-0-			17
11	6030 X	5901	-0-	-129	-0-	58	1	5843	2	Y	-0-			17
12	6479 X	5425	-0-	-1054	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-			17
01	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-			17
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-			17
03	5983 X	5869	-0-	-114	-0-	58	1	5811	2	Y	-0-			17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

10	7750 X	7742	-0-	-8	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			15
11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	75	1	7456	2	Y	-0-			15
12	7750 X	7619	-0-	-131	-0-	75	1	7544	2	Y	-0-			15
01	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			15
02	7056 X	6789	-0-	-267	-0-	67	1	6722	2	Y	-0-			15
03	7781 X	7507	-0-	-274	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4346	-0-	-614	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-					-0-
11	4380 X	4338	-0-	-42	-0-	43	1	4295	2	Y	-0-					-0-
12	4526 X	3953	-0-	-573	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	47	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					-0-
*03	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

10	5704 X	5225	-0-	-479	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					105
11	5370 X	5026	-0-	-344	-0-	50	1	4976	2	Y	-0-					105
12	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-					105
01	5239 X	4438	-0-	-801	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-					105
02	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-					105
*03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-					105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	Y	-0-					45
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-					45
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					45
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					45
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					45
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-					45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

10	5549 X	5245	-0-	-304	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					23
11	5370 X	5153	-0-	-217	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					23
12	5549 X	5149	-0-	-400	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-					23
01	5456 X	5070	-0-	-386	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-					23
02	4928 X	4591	-0-	-337	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-					23
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-					-0-
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-					-0-
01	4464 X	4043	-0-	-421	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-					-0-
02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	3945	-0-	-519	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-					104
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					104
12	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	105	1	10515	2	Y	-0-					104
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-					104
*02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-					104
*03	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-					104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

10	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	75	1	7498	2	Y	-0-					3
11	7140 X	6730	-0-	-410	-0-	67	1	6663	2	Y	-0-					3
12	7626 X	6781	-0-	-845	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-					3
01	7626 X	6589	-0-	-1037	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-					3
02	6888 X	6486	-0-	-402	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-					3
03	7564 X	6452	-0-	-1112	-0-	64	1	6388	2	Y	-0-					3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6472	-0-	-689	-0-	64	1	6408	2	Y	-0-					15
11	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	61	1	6138	2	Y	-0-					15
12	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-					15
01	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-					15
02	5684	X	5668	-0-	-16	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-					15
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-					70
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	N	-0-					70
12	10664	X	10420	-0-	-244	-0-	103	1	10317	2	N	-0-					70
01	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	102	1	10245	2	N	-0-					70
02	9632	X	9469	-0-	-163	-0-	94	1	9375	2	N	-0-					70
03	10664	X	10371	-0-	-293	-0-	103	1	10268	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10193	-0-	-1494	-0-	101	1	10092	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	10050	-0-	-870	-0-	100	1	9950	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10269	-0-	-1015	-0-	102	1	10167	2	Y	-0-					-0-
01	11067	X	9623	-0-	-1444	-0-	95	1	9528	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	8995	-0-	-581	-0-	89	1	8906	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9324	-0-	-1061	-0-	92	1	9232	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	11	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	559	-0-	-505	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11166	-0-	-676	-0-	111	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10761	-0-	-579	-0-	107	1	10654	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11024	-0-	-508	-0-	109	1	10915	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10895	-0-	-544	-0-	108	1	10787	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9684	-0-	-256	-0-	96	1	9588	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10460	-0-	-545	-0-	104	1	10356	2	N	-0-					-0-

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
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	66	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	62	1	6174	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6373	-0-	-106	-0-	63	1	6310	2	N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	66	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	N	-0-					-0-
*03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	66	1	6595	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7561	2	Y	-0-					79
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	72	1	7153	2	Y	-0-					79
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	70	1	6950	2	Y	-0-					79
01	7223	X	6996	-0-	-227	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-					79
02	6888	X	6685	-0-	-203	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-					79
03	7626	X	7109	-0-	-517	-0-	70	1	7039	2	Y	-0-					79

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5249	-0-	-52	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					1
11	5100 X	4772	-0-	-328	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-					1
12	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-					1
01	5425 X	4363	-0-	-1062	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					1
02	4312 X	4167	-0-	-145	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-					1
*03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	100	1	9969	2	Y	-0-					-0-
11	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	97	1	9696	2	Y	-0-					-0-
12	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	10215	2	Y	-0-					-0-
01	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	9128 X	8973	-0-	-155	-0-	89	1	8884	2	Y	-0-					-0-
03	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	100	1	9998	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	6334	-0-	-207	-0-	63	1	6271	2	N	-0-					-0-
11	6300 X	6068	-0-	-232	-0-	60	1	6008	2	N	-0-					-0-
12	6417 X	6277	-0-	-140	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6417 X	6251	-0-	-166	-0-	62	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	5684 X	5665	-0-	-19	-0-	56	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	6293 X	6222	-0-	-71	-0-	62	1	6160	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	N	-0-					5
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					5
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					94
11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					94
12	3100 N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	Y	-0-					94
01	3088 X	3058	-0-	-30	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					94
*02	2772 X	2731	-0-	-41	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-					94
*03	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					94

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
10	4154 X	4138	-0-	-16	-0-	41	1	4097	2	N	-0-					27
11	4020 X	4000	-0-	-20	-0-	40	1	3960	2	N	-0-					27
12	4154 X	4061	-0-	-93	-0-	40	1	4021	2	N	-0-					27
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	40	1	4031	2	N	-0-					27
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	37	1	3661	2	N	-0-					27
03	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	40	1	3989	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679 X	12225	-0-	-454	-0-	121	1	12104	2	N	-0-					-0-
11	12180 X	10985	-0-	-1195	-0-	109	1	10876	2	N	-0-					-0-
12	12400 X	11364	-0-	-1036	-0-	113	1	11251	2	N	-0-					-0-
01	12276 X	11576	-0-	-700	-0-	115	1	11461	2	N	-0-					-0-
02	11088 X	10936	-0-	-152	-0-	108	1	10828	2	N	-0-					-0-
03	12214 X	11722	-0-	-492	-0-	116	1	11606	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	33	1	3298	2	N	-0-			13
11	3300 X	3179	-0-	-121	-0-	31	1	3148	2	N	-0-			13
12	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			13
01	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	32	1	3151	2	N	-0-			13
02	2968 X	2883	-0-	-85	-0-	29	1	2854	2	N	-0-			13
03	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

10	7161 X	6802	-0-	-359	-0-	67	1	6735	2	Y	-0-			20
11	6990 X	6863	-0-	-127	-0-	68	1	6795	2	Y	-0-			20
12	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-			20
01	7223 X	6851	-0-	-372	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-			20
02	6412 X	5967	-0-	-445	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-			20
03	7099 X	5731	-0-	-1368	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

10	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-			8
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-			8
12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			8
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-			8
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	13	1	1311	2	Y	-0-			8
03	1550 N	845	-0-	-705	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

10	8277 X	6916	-0-	-1361	-0-	68	1	6848	2	Y	-0-			10
11	7050 X	6624	-0-	-426	-0-	66	1	6558	2	Y	-0-			10
12	7068 X	6746	-0-	-322	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-			10
01	7068 X	6619	-0-	-449	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			10
02	6244 X	5893	-0-	-351	-0-	58	1	5835	2	Y	-0-			10
03	6913 X	6595	-0-	-318	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-			10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

10	14198 X	13717	-0-	-481	-0-	136	1	13581	2	N	-0-			18
11	13620 X	13199	-0-	-421	-0-	131	1	13068	2	N	-0-			18
12	14012 X	13669	-0-	-343	-0-	135	1	13534	2	N	-0-			18
01	13888 X	13645	-0-	-243	-0-	135	1	13510	2	N	-0-			18
02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	119	1	11907	2	N	-0-			18
*03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	132	1	13159	2	N	-0-			18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

10	6448 X	5978	-0-	-470	-0-	59	1	5919	2	Y	-0-			62
11	6150 X	5783	-0-	-367	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			62
12	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	57	1	5693	2	Y	-0-			62
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-			62
02	5376 X	5317	-0-	-59	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-			62
03	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

10	7874 X	6220	-0-	-1654	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			8
11	6660 X	6580	-0-	-80	-0-	65	1	6515	2	Y	-0-			8
12	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			8
01	6975 X	6403	-0-	-572	-0-	63	1	6340	2	Y	-0-			8
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	60	1	5971	2	Y	-0-			8
*03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	2	Y	-0-			8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6887	-0-	-212	-0-	68	1	6819	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6573	-0-	-297	-0-	65	1	6508	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	59	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	62	1	6171	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

10	11966	X	11061	-0-	-905	-0-	110	1	10951	2	N	-0-					10
11	11250	X	10738	-0-	-512	-0-	106	1	10632	2	N	-0-					10
12	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	108	1	10790	2	N	-0-					10
01	11625	X	10803	-0-	-822	-0-	107	1	10696	2	N	-0-					10
02	9548	X	5118	-0-	-4430	-0-	51	1	5067	2	N	-0-					10
03	10571	X	4764	-0-	-5807	-0-	47	1	4717	2	N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					2
11	3930	X	3261	-0-	-669	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					2
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					2
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					2
02	3668	X	3215	-0-	-453	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					2
03	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					3
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	52	1	5241	2	Y	-0-					3
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-					3
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-					3
02	4704	X	4481	-0-	-223	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-					3
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-					3

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

10	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	74	1	7446	2	N	-0-					23
11	7470	X	7261	-0-	-209	-0-	72	1	7189	2	N	-0-					23
12	7657	X	7242	-0-	-415	-0-	72	1	7170	2	N	-0-					23
01	7564	X	7119	-0-	-445	-0-	70	1	7049	2	N	-0-					23
02	6748	X	6384	-0-	-364	-0-	63	1	6321	2	N	-0-					23
03	7471	X	6981	-0-	-490	-0-	69	1	6912	2	N	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

10	8556	X	6885	-0-	-1671	-0-	68	1	6817	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	7121	-0-	-1159	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	6597	-0-	-1959	-0-	65	1	6532	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6469	-0-	-391	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-					-0-
*03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	80	1	8033	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6158	-0-	-817	-0-	61	1	6097	2	Y	-0-					-0-
11	6750 X	6065	-0-	-685	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-					-0-
12	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-					-0-
01	6324 X	6060	-0-	-264	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-					-0-
02	5712 X	5515	-0-	-197	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-					-0-
03	6262 X	5689	-0-	-573	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

10	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	3364	-0-	-176	-0-	33	1	3331	2	Y	-0-					-0-
12	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					-0-
01	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	2820	-0-	-372	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

10	7192 X	6624	-0-	-568	-0-	66	1	6558	2	Y	-0-					7
11	6960 X	6400	-0-	-560	-0-	63	1	6337	2	Y	-0-					7
12	7192 X	6264	-0-	-928	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					7
01	6851 X	6427	-0-	-424	-0-	64	1	6363	2	Y	-0-					7
02	6188 X	5689	-0-	-499	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					7
03	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

10	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-					-0-
01	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	4648 X	4232	-0-	-416	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					-0-
03	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

10	4836 X	4748	-0-	-88	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					-0-
11	4680 X	4373	-0-	-307	-0-	43	1	4330	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	46	1	4550	2	Y	-0-					-0-
01	4836 X	4578	-0-	-258	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02	4200 X	3986	-0-	-214	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

10	2728 N	2342	-0-	-386	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					-0-
11	2550 N	2154	-0-	-396	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-					-0-
12	2697 N	2409	-0-	-288	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2661	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-					-0-
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-					-0-
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					-0-
01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-					-0-
02	7000 X	5937	-0-	-1063	-0-	59	1	5878	2	Y	-0-					-0-
03	7750 X	6543	-0-	-1207	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			24
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	39	1	3855	2	Y	-0-			24
12	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			24
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			24
02	3808 X	3108	-0-	-700	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			24
03	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-			24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

10	5735 X	5372	-0-	-363	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-			18
11	5550 X	5260	-0-	-290	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-			18
12	5735 X	5295	-0-	-440	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			18
01	5735 X	5257	-0-	-478	-0-	52	1	5205	2	Y	-0-			18
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-			18
03	4867 X	4841	-0-	-26	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

10	5766 X	5536	-0-	-230	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			4
11	5580 X	5510	-0-	-70	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			4
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-			4
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			4
02	5152 X	5080	-0-	-72	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-			4
03	5735 X	5552	-0-	-183	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-			4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-			13
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	935	2	Y	-0-			13
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-			13
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	733	2	Y	-0-			13
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	Y	-0-			13
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

10	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	131	1	13065	2	Y	-0-			22
11	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	127	1	12732	2	Y	-0-			22
12	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	127	1	12743	2	Y	-0-			22
01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	124	1	12439	2	Y	-0-			22
02	12012 X	10115	-0-	-1897	-0-	100	1	10015	2	Y	-0-			22
03	13299 X	12415	-0-	-884	-0-	123	1	12292	2	Y	-0-			22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

10	7161 X	6503	-0-	-658	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			-0-
11	6780 X	6210	-0-	-570	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-			-0-
12	6882 X	6405	-0-	-477	-0-	63	1	6342	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6446	-0-	-405	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			-0-
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
03	6479 X	6461	-0-	-18	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	14	1	1406	2	N	-0-			13
11	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	13	1	1317	2	N	-0-			13
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	13	1	1341	2	N	-0-			13
01	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			13
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			13
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	13	1	1338	2	N	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595 X	6705	-0-	-890	-0-	66	1	6639	2	Y	-0-					78
11	7350 X	6814	-0-	-536	-0-	67	1	6747	2	Y	-0-					78
12	7316 X	7060	-0-	-256	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-					78
01	7316 X	6827	-0-	-489	-0-	68	1	6759	2	Y	-0-					78
*02	5740 X	5543	-0-	-197	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					78
*03	6355 X	6108	-0-	-247	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-					78

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

10	12896 X	12075	-0-	-821	-0-	120	1	11955	2	N	-0-					-0-
11	12270 X	11553	-0-	-717	-0-	114	1	11439	2	N	-0-					-0-
12	12400 X	12017	-0-	-383	-0-	119	1	11898	2	N	-0-					-0-
01	12400 X	12179	-0-	-221	-0-	121	1	12058	2	N	-0-					-0-
02	10948 X	10834	-0-	-114	-0-	107	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	12090 X	11765	-0-	-325	-0-	116	1	11649	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

10	5053 X	4511	-0-	-542	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					13
11	4890 X	4323	-0-	-567	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					13
12	4898 X	4047	-0-	-851	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					13
01	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-					13
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					13
*03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4412	2	Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

10	6076 X	5762	-0-	-314	-0-	57	1	5705	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5854	-0-	-206	-0-	58	1	5796	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	6088	-0-	-174	-0-	60	1	6028	2	Y	-0-					-0-
01	6262 X	5932	-0-	-330	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-					-0-
02	5544 X	4399	-0-	-1145	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	5380	-0-	-696	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

10	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3748	-0-	-152	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					-0-
12	4030 X	3805	-0-	-225	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-
01	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
*03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	40	1	3983	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

10	10323 X	10224	-0-	-99	-0-	101	1	10123	2	N	-0-					20
11	9990 X	9496	-0-	-494	-0-	94	1	9402	2	N	-0-					20
12	10323 X	10299	-0-	-24	-0-	102	1	10197	2	N	-0-					20
01	10323 X	10077	-0-	-246	-0-	100	1	9977	2	N	-0-					20
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	93	1	9262	2	N	-0-					20
03	10137 X	9957	-0-	-180	-0-	99	1	9858	2	N	-0-					20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

10	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	131	1	13122	2	Y	-0-					2
11	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	125	1	12477	2	Y	-0-					2
12	12369 X	11297	-0-	-1072	-0-	112	1	11185	2	Y	-0-					2
01	12369 X	9766	-0-	-2603	-0-	97	1	9669	2	Y	-0-					2
02	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	140	1	14024	2	Y	-0-					2
*03	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	101	1	10073	2	Y	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					3
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	42	1	4155	2	Y	-0-					3
12	3379 X	2383	-0-	-996	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					3
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					3
02	3500 X	502	-0-	-2998	-0-	5	1	497	2	Y	-0-					3
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

10	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	3158	-0-	-174	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

10	5177 X	2758	-0-	-2419	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	55	1	5519	2	Y	-0-					-0-
12	5177 X	4908	-0-	-269	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-					-0-
01	5177 X	5163	-0-	-14	-0-	51	1	5112	2	Y	-0-					-0-
02	5208 X	4461	-0-	-747	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-					-0-
03	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

10	3937 X	3627	-0-	-310	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-					15
11	3660 X	3429	-0-	-231	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-					15
12	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-					15
01	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					15
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					15
03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

10	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	102	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	9660 X	8840	-0-	-820	-0-	88	1	8752	2	N	-0-					-0-
12	9672 X	7868	-0-	-1804	-0-	78	1	7790	2	N	-0-					-0-
01	9982 X	8861	-0-	-1121	-0-	88	1	8773	2	N	-0-					-0-
02	8736 X	7852	-0-	-884	-0-	78	1	7774	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	8800	-0-	-872	-0-	87	1	8713	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

10	18290 X	17729	-0-	-561	-0-	176	1	17553	2	N	-0-					-0-
11	17160 X	17048	-0-	-112	-0-	169	1	16879	2	N	-0-					-0-
12	17856 X	17363	-0-	-493	-0-	172	1	17191	2	N	-0-					-0-
01	17856 X	17087	-0-	-769	-0-	169	1	16918	2	N	-0-					-0-
02	15792 X	14966	-0-	-826	-0-	148	1	14818	2	N	-0-					-0-
03	17484 X	16729	-0-	-755	-0-	166	1	16563	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

10	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	155	1	15505	2	N	-0-					32
11	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	107	1	10670	2	N	-0-					32
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	106	1	10580	2	N	-0-					32
01	10416 X	7451	-0-	-2965	-0-	74	1	7377	2	N	-0-					32
02	11256 X	10386	-0-	-870	-0-	103	1	10283	2	N	-0-					32
03	12462 X	6469	-0-	-5993	-0-	64	1	6405	2	N	-0-					32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	106	1	10630	2	N	-0-					15
							456	3									
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	106	1	10617	2	N	-0-					15
							116	3									
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					15
							1283	3									
01	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	114	1	11371	2	N	-0-					15
							299	3									
*02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					15
							446	3									
*03	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	N	-0-					15
							1066	3									

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1	6455	2	N	-0-					6
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	N	-0-					6
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	55	1	5478	2	N	-0-					6
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	56	1	5582	2	N	-0-					6
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	52	1	5218	2	N	-0-					6
*03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	N	-0-					6

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

10	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	191	1	19135	2	N	-0-					15
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	182	1	18220	2	N	-0-					15
12	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	192	1	19153	2	N	-0-					15
01	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	194	1	19446	2	N	-0-					15
02	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	167	1	16677	2	N	-0-					15
*03	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	189	1	18923	2	N	-0-					15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

10	19375	X	18650	-0-	-725	-0-	185	1	18465	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	17630	-0-	-580	-0-	175	1	17455	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	17155	-0-	-1662	-0-	170	1	16985	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16929	-0-	-1826	-0-	168	1	16761	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	15622	-0-	-2	-0-	155	1	15467	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17236	-0-	-62	-0-	171	1	17065	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6111	-0-	-249	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6381	-0-	-160	-0-	63	1	6318	2	Y	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-					-0-
*03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-					28
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	N	-0-					28
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	N	-0-					28
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	N	-0-					28
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	N	-0-			39
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			39
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	34	1	3444	2	N	-0-			39
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-			39
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			39
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

10	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	173	1	17343	2	N	-0-			5
11	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	164	1	16352	2	N	-0-			5
12	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	159	1	15946	2	N	-0-			5
01	15779 X	14754	-0-	-1025	-0-	146	1	14608	2	N	-0-			5
02	15820 X	13221	-0-	-2599	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			5
03	17515 X	15006	-0-	-2509	-0-	149	1	14857	2	N	-0-			5

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

10	7626 X	7036	-0-	-590	-0-	70	1	6966	2	N	-0-			5
11	7380 X	6603	-0-	-777	-0-	65	1	6538	2	N	-0-			5
12	7316 X	6813	-0-	-503	-0-	67	1	6746	2	N	-0-			5
01	7316 X	6801	-0-	-515	-0-	67	1	6734	2	N	-0-			5
02	6300 X	6104	-0-	-196	-0-	60	1	6044	2	N	-0-			5
03	6975 X	5950	-0-	-1025	-0-	59	1	5890	2	N	1			6
						1	9							

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

10	10137 X	6727	-0-	-3410	-0-	67	1	6660	2	N	-0-			5
11	9780 X	6128	-0-	-3652	-0-	61	1	6067	2	N	-0-			5
12	10106 X	5813	-0-	-4293	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			5
01	10106 X	6782	-0-	-3324	-0-	67	1	6715	2	N	-0-			5
02	6328 X	2204	-0-	-4124	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			5
03	6727 X	4919	-0-	-1808	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

10	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	176	1	17605	2	N	-0-			11
11	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	172	1	17159	2	N	-0-			11
*12	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	171	1	17068	2	N	-0-			11
01	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	169	1	16871	2	N	-0-			-0-
02	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	149	1	14944	2	N	-0-			-0-
*03	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	166	1	16647	2	N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

10	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	164	1	16410	2	N	-0-			-0-
11	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	159	1	15881	2	N	-0-			-0-
12	15376 X	15194	-0-	-182	-0-	150	1	15044	2	N	-0-			-0-
01	15872 X	10627	-0-	-5245	-0-	105	1	10522	2	N	-0-			-0-
02	14980 X	12754	-0-	-2226	-0-	126	1	12628	2	N	-0-			-0-
03	16585 X	12165	-0-	-4420	-0-	120	1	12045	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	84	1	8448	2	N	-0-					5
11	8760	X	7581	-0-	-1179	-0-	75	1	7506	2	N	-0-					5
12	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	80	1	8036	2	N	-0-					5
01	8742	X	8481	-0-	-261	-0-	84	1	8397	2	N	-0-					5
02	7448	X	7412	-0-	-36	-0-	73	1	7339	2	N	-0-					5
*03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	N	-0-					5

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
10	1333	X	277	-0-	-1056	-0-	3	1	274	2	N	-0-					47
11	1230	X	44	-0-	-1186	-0-	44	2			N	-0-					47
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	2	1	173	2	N	-0-					47
02	2800	N	3161	-0-	361	361	31	1	3130	2	N	-0-					47
*03	2592	N	2231	-0-	-361	-0-	22	1	2209	2	N	-0-					47

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
10	17980	X	17035	-0-	-945	-0-	169	1	16866	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16722	-0-	-678	-0-	166	1	16556	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	17863	-0-	-117	-0-	177	1	17686	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17365	-0-	-398	-0-	172	1	17193	2	N	-0-					-0-
02	15456	X	14156	-0-	-1300	-0-	140	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	16798	-0-	-314	-0-	166	1	16632	2	N	-0-					-0-

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
10	15159	X	14297	-0-	-862	-0-	142	1	14155	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	13777	-0-	-623	-0-	136	1	13641	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14220	-0-	-660	-0-	141	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14236	-0-	-489	-0-	141	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12386	-0-	-158	-0-	123	1	12263	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	11085	-0-	-2803	-0-	110	1	10975	2	N	-0-					-0-

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
10	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	82	1	8212	2	N	-0-					5
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	75	1	7518	2	N	-0-					5
12	8432	X	7936	-0-	-496	-0-	79	1	7857	2	N	-0-					5
01	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	78	1	7839	2	N	-0-					5
02	7392	X	7215	-0-	-177	-0-	71	1	7144	2	N	-0-					5
03	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	78	1	7798	2	N	-0-					5

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
10	7843	X	7320	-0-	-523	-0-	72	1	7248	2	N	-0-					23
11	7500	X	7287	-0-	-213	-0-	72	1	7215	2	N	-0-					23
12	7719	X	6830	-0-	-889	-0-	68	1	6762	2	N	-0-					23
01	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	70	1	7037	2	N	-0-					23
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	64	1	6379	2	N	-0-					23
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	69	1	6942	2	N	-0-					23

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	N	-0-					10
11	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	57	1	5684	2	N	-0-					10
12	5952	X	5822	-0-	-130	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					10
01	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	55	1	5529	2	N	-0-					10
02	5320	X	5271	-0-	-49	-0-	52	1	5219	2	N	-0-					10
03	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	54	1	5415	2	N	-0-					10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	13720	-0-	-1842	-0-	136	1	13584	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13853	-0-	-607	-0-	137	1	13716	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	12942	-0-	-1566	-0-	128	1	12814	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	11697	-0-	-2687	-0-	116	1	11581	2	N	-0-			-0-
02	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	133	1	13250	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13674	-0-	-586	-0-	135	1	13539	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

10	13888	X	12280	-0-	-1608	-0-	122	1	12158	2	N	-0-			5
11	12480	X	11831	-0-	-649	-0-	117	1	11714	2	N	-0-			5
12	12834	X	12166	-0-	-668	-0-	120	1	12046	2	N	-0-			5
01	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	117	1	11655	2	N	-0-			5
02	11172	X	10607	-0-	-565	-0-	105	1	10502	2	N	-0-			5
03	12276	X	11706	-0-	-570	-0-	116	1	11590	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

10	12586	X	11751	-0-	-835	-0-	116	1	11635	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11126	-0-	-904	-0-	110	1	11016	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	11487	-0-	-758	-0-	114	1	11373	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	112	1	11249	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	10095	-0-	-349	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11141	-0-	-422	-0-	110	1	11031	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

10	6417	X	4697	-0-	-1720	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5736	-0-	-474	-0-	57	1	5679	2	N	-0-			-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	110	1	10999	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			-0-
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	94	1	9434	2	N	-0-			-0-
*03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	84	1	8375	2	N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

10	17422	X	14999	-0-	-2423	-0-	149	1	14850	2	Y	-0-			-0-
11	16230	X	13613	-0-	-2617	-0-	135	1	13478	2	Y	-0-			-0-
12	15903	X	13781	-0-	-2122	-0-	136	1	13645	2	Y	-0-			-0-
01	15004	X	13756	-0-	-1248	-0-	136	1	13620	2	Y	-0-			-0-
02	13300	X	11837	-0-	-1463	-0-	117	1	11720	2	Y	-0-			-0-
03	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	118	1	11801	2	Y	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

10	21483	X	19489	-0-	-1994	-0-	19489	2			N	-0-			-0-
11	19500	X	18596	-0-	-904	-0-	18596	2			N	-0-			-0-
12	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
01	19747	X	19129	-0-	-618	-0-	19129	2			N	-0-			-0-
02	17612	X	17455	-0-	-157	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
03	19499	X	18675	-0-	-824	-0-	18675	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

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
10	19524	X	7566	-0-	-11958	-0-	129	1	7437	2	N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	106	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	102	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4830	-0-	-2238	-0-	82	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	103	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	3217	-0-	-3851	-0-	55	1	3162	2	N	-0-					-0-

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
10	7279	X	-0-	-0-	-7279	-0-					N	-0-					-0-
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	204	1	11774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	SHUT IN		8105	-0-	8105	8105	138	1	7967	2	N	-0-					-0-
*03	12965	X	4860	-0-	-8105	-0-	83	1	4777	2	N	-0-					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
10	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1516	-0-	-406	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	37	1	1226	2	N	-0-			-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	21	1	713	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	2	N	-0-			-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3397	-0-	397	397	99	1	3298	2	N	-0-			-0-
12	2908	N	2511	-0-	-397	-0-	73	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	1516	-0-	-1026	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2400	-0-	-260	-0-	70	1	2330	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	80	1	2655	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	N	-0-			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	61	1	2019	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1406	-0-	-826	-0-	41	1	1365	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1863	-0-	-629	-0-	54	1	1809	2	N	-0-			-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	2	N	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29925	29925	-0-	-0-	-0-	29782	2	143	9	N	130	17	8			188
11	27898	27898	-0-	-0-	-0-	27818	2	80	9	N	73	196	1	12	8	53
12	28271	28271	-0-	-0-	-0-	28199	2	72	9	N	65	1	8			117
01	26752	26752	-0-	-0-	-0-	26617	2	135	9	N	123	12	8			228
*02	21373	21373	-0-	-0-	-0-	21322	2	51	9	N	46	191	1	6	8	77
*03	23051	23051	-0-	-0-	-0-	23008	2	43	9	N	39	18	8			98

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	3			N	-0-					-0-
11	37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	37396	3			N	-0-					-0-
12	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	3			N	-0-					-0-
01	40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	40749	3			N	-0-					-0-
02	36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	36388	3			N	-0-					-0-
*03	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2726	-0-	-184	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2075	-0-	-932	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2632 X	2447	-0-	-185	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

10	13268 X	10997	-0-	-2271	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
11	12420 X	11684	-0-	-736	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
12	12834 X	8617	-0-	-4217	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
01	11687 X	10405	-0-	-1282	-0-	10405	3			N	-0-					-0-
02	10892 X	8359	-0-	-2533	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
03	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3534	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	3420	2610	-0-	-810	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	3534	1580	-0-	-1954	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	1010	-0-	-2182	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*03	5807	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

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

10	5983 X	4546	-0-	-1437	-0-	4500	2	46	9	N	42					162
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6039	2	57	9	N	52					214
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58					272
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	115					387
02	5684 X	2336	-0-	-3348	-0-	2278	2	58	9	N	53	190	1			250
03	6510 X	300	-0-	-6210	-0-	200	2	100	9	N	91					341

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
10	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	2700	2	62	9	N	56					170
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	2604	2	58	9	N	53	195	1			28
12	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2552	2	103	9	N	94					122
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5716	2	101	9	N	92					214
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3306	2	28	9	N	25					239
03	2666 N	555	-0-	-2111	-0-	548	2	7	9	N	6					245

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2864	2	42	9	N	38					155
11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2					157
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					157
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					157
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					157
*03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					165

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1282	2	55	9	N	50					102
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	2	55	9	N	50					152
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1897	2	58	9	N	53					205
01	3100 N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	198	1			70
02	2800 N	1871	-0-	-929	43	1828	2	43	9	N	39					109
*03	2359 N	2316	-0-	-43	-0-	2260	2	56	9	N	51					160

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

10	6820 X	1332	-0-	-5488	-0-	1246	2	86	9	N	78					115
11	6600 X	2648	-0-	-3952	-0-	2574	2	74	9	N	67					182
12	6820 X	2455	-0-	-4365	-0-	2392	2	63	9	N	57					239
01	5518 X	3182	-0-	-2336	-0-	3149	2	33	9	N	30					269
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1673	2	13	9	N	12					281
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2983	1291	2	6	9	N	5					286

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					75
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	N	37					112
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	139	2	13	9	N	12					124
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					125
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	137	2	10	9	N	9					134
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	142	2	39	9	N	35					169

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	154	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	48	1	2424	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2134	-0-	-722	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	-0-			-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	2	N	-0-			-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	34	1	1944	2	N	-0-			-0-
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

10	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	2	N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	38	1	2241	2	N	-0-			-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	34	1	2294	2	N	-0-			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	34	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1193	-0-	-1101	-0-	20	1	1173	2	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

10	11842	X	11575	-0-	-267	-0-	62	1	11513	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10330	-0-	-1160	-0-	60	1	10270	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	10595	-0-	-1278	-0-	62	1	10533	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	9973	-0-	-1900	-0-	62	1	9911	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	8832	-0-	-1612	-0-	56	1	8776	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9241	-0-	-2322	-0-	62	1	9179	2	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

10	7657	X	6315	-0-	-1342	-0-	62	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6678	-0-	-582	-0-	60	1	6618	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7433	-0-	-69	-0-	62	1	7371	2	N	-0-			-0-
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	62	1	7864	2	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	56	1	7131	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	7417	-0-	-23	-0-	62	1	7355	2	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	7967 X	7181	-0-	-786	-0-	62	1	7119	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	6593	-0-	-1207	-0-	60	1	6533	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7104	-0-	-956	-0-	62	1	7042	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	6437	-0-	-1623	-0-	62	1	6375	2	N	-0-			-0-
02	6496 X	5663	-0-	-833	-0-	56	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	62	1	5712	2	N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	20739 X	17731	-0-	-3008	-0-	17731	3			N	-0-			-0-
11	19560 X	16705	-0-	-2855	-0-	16705	3			N	-0-			-0-
12	20212 X	17215	-0-	-2997	-0-	17215	3			N	-0-			-0-
01	20212 X	16945	-0-	-3267	-0-	16945	3			N	-0-			-0-
02	16716 X	13009	-0-	-3707	-0-	13009	3			N	-0-			-0-
03	17732 X	17015	-0-	-717	-0-	17015	3			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

10	27807 X	24396	-0-	-3411	-0-	24396	3			N	-0-			-0-
11	26940 X	22317	-0-	-4623	-0-	22317	3			N	-0-			-0-
12	27838 X	24062	-0-	-3776	-0-	24062	3			N	-0-			-0-
01	27838 X	24503	-0-	-3335	-0-	24503	3			N	-0-			-0-
02	24248 X	18399	-0-	-5849	-0-	18399	3			N	-0-			-0-
03	24397 X	21241	-0-	-3156	-0-	21241	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

10	17701 X	16552	-0-	-1149	-0-	16552	3			N	-0-			-0-
11	17130 X	14974	-0-	-2156	-0-	14974	3			N	-0-			-0-
12	17701 X	14823	-0-	-2878	-0-	14823	3			N	-0-			-0-
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	15092	3			N	-0-			-0-
02	15512 X	11421	-0-	-4091	-0-	11421	3			N	-0-			-0-
03	16554 X	15173	-0-	-1381	-0-	15173	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	3005	-0-	-2	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	25	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	25	1	611	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	136	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	99	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	136	1	3354	2	N	-0-					-0-
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	144	1	3486	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3895	-0-	-1530	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3602	-0-	-893	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

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
10	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	1055	1	18461	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	779	1	12144	2	Y	6	3	8			8
							7	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	Y	11	3	8			16
							12	9									
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	462	1	10429	2	Y	7	4	8			19
							8	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	486	1	10543	2	Y	14	20	1	3	8	10
							15	9									
*03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	528	1	11368	2	Y	3	1	8			12
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8372	-0-	-184	-0-	227	1	8145	2	Y	-0-					-0-
11	8220	X	6648	-0-	-1572	-0-	195	1	6453	2	Y	-0-					-0-
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	325	1	10796	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
01	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	368	1	11640	2	Y	4	2	8			11
							4	9									
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	333	1	8785	2	Y	10	10	1	1	8	10
							11	9									
*03	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	538	1	14669	2	Y	-0-	9	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	347	1	6067	2	Y	-0-					-0-
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	Y	-0-					-0-
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	437	1	9736	2	Y	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	Y	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	293	1	6347	2	Y	-0-					-0-
*03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	390	1	8408	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	484	1	8474	2	Y	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	490	1	7639	2	Y	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	368	1	8200	2	Y	-0-					-0-
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	347	1	7831	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	344	1	7468	2	Y	-0-					-0-
*03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	354	1	7620	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	9674	-0-	-2664	-0-	552	1	9108	2	Y	13	35	1			19
							14	9									
11	11940	X	8045	-0-	-3895	-0-	236	1	7809	2	Y	-0-					19
12	12338	X	7809	-0-	-4529	-0-	228	1	7581	2	Y	-0-					19
01	11687	X	8242	-0-	-3445	-0-	252	1	7988	2	Y	2					21
							2	9									
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	244	1	6445	2	Y	4					25
							4	9									
03	6262	X	139	-0-	-6123	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					25

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
10	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	93	1	1534	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
11	2460	X	1288	-0-	-1172	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5
12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-					5
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	94	1	2970	2	Y	1					6
							1	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	1					7
							1	9									
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					7

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
10	682	X	47	-0-	-635	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	X	277	-0-	-436	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7468	-0-	4668	4668	273	1	7186	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
*03	3100	N	12253	-0-	9153	13821	433	1	11820	2	Y	-0-	6	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	8897	X	1607	-0-	-7290	-0-	92	1	1513	2	Y	2	48	1			11
							2	9									
11	8100	X	969	-0-	-7131	-0-	28	1	941	2	Y	-0-					11
12	8246	X	2461	-0-	-5785	-0-	72	1	2389	2	Y	-0-					11
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	246	1	7784	2	Y	1					12
							1	9									
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	461	1	12166	2	Y	8					20
							9	9									
*03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	370	1	10093	2	Y	6					26
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

10	16988	X	13032	-0-	-3956	-0-	353	1	12679	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	5534	-0-	-13246	-0-	162	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	139	-0-	-19267	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	19406	X	242	-0-	-19164	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	11760	X	4511	-0-	-7249	-0-	165	1	4340	2	Y	5					5
							6	9									
03	13020	X	1647	-0-	-11373	-0-	58	1	1589	2	Y	-0-	4	1			1

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

10	7223	X	4273	-0-	-2950	-0-	116	1	4157	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3593	-0-	-3397	-0-	105	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3783	-0-	-3440	-0-	110	1	3669	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	119	1	3767	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	3836	X	2686	-0-	-1150	-0-	98	1	2585	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	120	1	3278	2	Y	-0-	3	1			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	297	1	4905	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	5208	X	36	-0-	-5172	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	99	-0-	-4605	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	68	-0-	-5140	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	375	1	13455	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	483	1	15987	2	Y	-0-					-0-
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	409	1	13585	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
01	13826	X	4124	-0-	-9702	-0-	126	1	3996	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
02	13664	X	94	-0-	-13570	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	10	1			2
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

10	8029	X	5784	-0-	-2245	-0-	313	1	5471	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	7770	X	5765	-0-	-2005	-0-	348	1	5417	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	293	1	6531	2	Y	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	291	1	6583	2	Y	-0-					-0-
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	385	1	8352	2	Y	-0-					-0-
*03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	399	1	8595	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	13795	X	10835	-0-	-2960	-0-	294	1	10541	2	Y	-0-					-0-
11	13350	X	8513	-0-	-4837	-0-	250	1	8263	2	Y	-0-					-0-
12	13795	X	10158	-0-	-3637	-0-	296	1	9852	2	Y	9	2	8			7
							10	9									
01	12431	X	10609	-0-	-1822	-0-	325	1	10280	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	8036	X	7880	-0-	-156	-0-	288	1	7583	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
*03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	335	1	9132	2	Y	-0-	7	1			1

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

10	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	468	1	8194	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7203	-0-	-747	-0-	434	1	6769	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	6454	-0-	-1761	-0-	277	1	6177	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	6717	-0-	-1498	-0-	285	1	6432	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	262	1	5688	2	Y	-0-					-0-
*03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	265	1	5707	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	217	1	7801	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	7608	-0-	-1602	-0-	223	1	7385	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	7941	-0-	-1576	-0-	232	1	7701	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	254	1	8048	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6608	X	6408	-0-	-200	-0-	234	1	6166	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
*03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	298	1	8139	2	Y	-0-	6	1			1

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

10	12617	X	9939	-0-	-2678	-0-	269	1	9670	2	Y	-0-					-0-
11	12120	X	7852	-0-	-4268	-0-	230	1	7622	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	8374	-0-	-4150	-0-	244	1	8121	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	11842	X	6908	-0-	-4934	-0-	211	1	6694	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	8988	X	2914	-0-	-6074	-0-	106	1	2805	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	9951	X	9775	-0-	-176	-0-	346	1	9429	2	Y	-0-	3	1			1

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	Y	77	103	1	8	8	33
							85	9									
11	1950	N	1230	-0-	-720	-0-	73	1	1142	2	Y	14	7	8			40
							15	9									
12	2387	N	1099	-0-	-1288	-0-	46	1	1023	2	Y	27	8	8			59
							30	9									
01	2232	N	1332	-0-	-900	-0-	56	1	1254	2	Y	20	10	8			69
							22	9									
02	2156	X	1493	-0-	-663	-0-	64	1	1383	2	Y	42	74	1	8	8	29
							46	9									
*03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	2	Y	14	3	8			40
							15	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4295	-0-	-2246	-0-	232	1	4063	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	198	1	3079	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	4718	-0-	-1823	-0-	203	1	4515	2	Y	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	Y	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	296	1	6417	2	Y	-0-					-0-
*03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	290	1	6259	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	11	-0-	-9258	-0-	11	2			Y	-0-					1
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	309	1	10273	2	Y	10	2	8			8
							11	9									
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	355	1	11223	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	3999	X	410	-0-	-3589	-0-	6	1	154	2	Y	227	5	1	12	8	215
							250	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	221	1	5813	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	301	1	8422	2	Y	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	Y	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	358	1	8918	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	209	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4408	-0-	-1772	-0-	127	1	4281	2	Y	-0-					-0-
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	176	1	6327	2	Y	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	203	1	6716	2	Y	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	7135	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	6386	X	5886	-0-	-500	-0-	180	1	5704	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	6468	X	4301	-0-	-2167	-0-	157	1	4138	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	7347	X	5801	-0-	-1546	-0-	205	1	5596	2	Y	-0-	5	1			1

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
10	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	135	1	4855	2	Y	-0-					32
11	5550	X	4640	-0-	-910	-0-	136	1	4504	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	123	1	4085	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	145	1	4596	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
*02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	136	1	3584	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	202	1	5505	2	Y	-0-	3	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	322	1	11558	2	Y	-0-					-0-
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	261	1	8617	2	Y	-0-					-0-
12	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	351	1	11672	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	417	1	13208	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
02	12040	X	7679	-0-	-4361	-0-	280	1	7390	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	12028	X	6931	-0-	-5097	-0-	245	1	6686	2	Y	-0-	7	1			1

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

10	21172	X	7100	-0-	-14072	-0-	384	1	6716	2	Y	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	524	1	8162	2	Y	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	393	1	8753	2	Y	-0-					-0-
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	370	1	8367	2	Y	-0-					-0-
02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-					-0-
*03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	408	1	8801	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	681	1	11234	2	Y	-0-					-0-
11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	343	1	11345	2	Y	-0-					-0-
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	2	Y	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	409	1	12939	2	Y	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	422	1	11134	2	Y	-0-					-0-
*03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	478	1	13025	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

10	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	122	1	2139	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	125	1	1948	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	112	1	2491	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
01	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	98	1	2210	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	1932	N	598	-0-	-1334	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					22
03	2604	N	138	-0-	-2466	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					22

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

10	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	272	1	9766	2	Y	-0-					-0-
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	286	1	9462	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	290	1	9651	2	Y	9	2	8			7
							10	9									
01	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	272	1	8605	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
02	9100	X	2584	-0-	-6516	-0-	94	1	2487	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	10075	X	689	-0-	-9386	-0-	24	1	665	2	Y	-0-	3	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	116	1	4159	2	Y	-0-					-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	188	1	6222	2	Y	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	242	1	8036	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	222	1	7036	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	5993	2	Y	7	8	1	1	8	7
							8	9									
*03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	367	1	10000	2	Y	-0-	6	1			1

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	689	1	11365	2	Y	6					36
							7	9									
11	10800	X	10330	-0-	-470	-0-	303	1	10009	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
12	11160	X	10471	-0-	-689	-0-	305	1	10148	2	Y	16					29
							18	9									
01	11160	X	10200	-0-	-960	-0-	312	1	9878	2	Y	9					38
							10	9									
02	10360	X	8185	-0-	-2175	-0-	299	1	7884	2	Y	2					40
							2	9									
03	11470	X	10429	-0-	-1041	-0-	368	1	10022	2	Y	35	57	1			18
							39	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7648	2	7	9	N	6	2	8			68
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7235	2	15	9	N	14	1	8			81
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8592	2	8	9	N	7	2	8			86
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13010	2	11	9	N	10	1	8			95
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	2	8	9	N	7	1	8			101
*03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11639	2	8	9	N	7					108

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

10	13485	X	9832	-0-	-3653	-0-	531	1	9301	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	9089	-0-	-3961	-0-	548	1	8541	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11051	-0-	-2434	-0-	475	1	10576	2	Y	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	550	1	12423	2	Y	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	10055	2	Y	-0-					-0-
*03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8689	-0-	-1975	-0-	235	1	8454	2	Y	-0-					3
11	10320	X	6670	-0-	-3650	-0-	196	1	6474	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	10664	X	8712	-0-	-1952	-0-	254	1	8449	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	298	1	9419	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	289	1	7608	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
*03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	327	1	8921	2	Y	-0-	7	1			1

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

10	2263	N	1578	-0-	-685	-0-	85	1	1492	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2310	N	1664	-0-	-646	-0-	100	1	1563	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	103	1	2293	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

10	12989	X	6925	-0-	-6064	-0-	373	1	6534	2	Y	16	27	1	2	8	6
							18	9									
11	10470	X	5493	-0-	-4977	-0-	331	1	5162	2	Y	-0-					6
12	10819	X	8792	-0-	-2027	-0-	378	1	8414	2	Y	-0-					6
01	10819	X	7730	-0-	-3089	-0-	328	1	7402	2	Y	-0-					6
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	264	1	5716	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	230	1	4951	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

10	4464	X	2309	-0-	-2155	-0-	125	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	250	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	3457	-0-	-2898	-0-	149	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	6355	X	4741	-0-	-1614	-0-	201	1	4540	2	Y	-0-					-0-
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	212	1	4591	2	Y	-0-					-0-
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

10	16399	X	14824	-0-	-1575	-0-	846	1	13958	2	Y	18	80	1			33
							20	9									
11	15750	X	15206	-0-	-544	-0-	446	1	14759	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
12	15872	X	14482	-0-	-1390	-0-	423	1	14059	2	Y	-0-					33
01	15066	X	13927	-0-	-1139	-0-	427	1	13497	2	Y	3					36
							3	9									
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	520	1	13698	2	Y	9					45
							10	9									
03	13206	X	12563	-0-	-643	-0-	444	1	12111	2	Y	7					52
							8	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	15941	-0-	-1016	-0-	911	1	15030	2	Y	-0-					-0-
11	16950	X	14840	-0-	-2110	-0-	436	1	14404	2	Y	-0-					-0-
12	17515	X	12708	-0-	-4807	-0-	371	1	12337	2	Y	-0-					-0-
01	17515	X	14419	-0-	-3096	-0-	442	1	13977	2	Y	-0-					-0-
02	15092	X	12549	-0-	-2543	-0-	459	1	12090	2	Y	-0-					-0-
03	15934	X	14959	-0-	-975	-0-	529	1	14430	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2094	-0-	-1192	-0-	113	1	1980	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
11	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	113	1	1764	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	131	1	2910	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
01	3286	X	1793	-0-	-1493	-0-	76	1	1716	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	144	1	3105	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	344	1	5676	2	N	7	2	8			150
							8	9									
11	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	153	1	5066	2	N	52	3	8			199
							57	9									
12	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	182	1	6045	2	N	27	162	1	4	8	60
							30	9									
01	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	192	1	6070	2	N	36	6	8			90
							40	9									
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	192	1	5061	2	N	19	2	8			107
							21	9									
03	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	190	1	5179	2	N	54	1	8			160
							59	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	4374	-0-	-2787	-0-	236	1	4138	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4124	-0-	-1966	-0-	249	1	3875	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	4382	-0-	-1911	-0-	188	1	4194	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3510	-0-	-1915	-0-	149	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3660	-0-	-428	-0-	161	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	172	1	3707	2	Y	-0-					-0-

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
10	12183	X	9198	-0-	-2985	-0-	249	1	8949	2	Y	-0-					-0-
11	11910	X	9927	-0-	-1983	-0-	291	1	9636	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	346	1	11492	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
01	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	354	1	11192	2	Y	4	2	8			11
							4	9									
02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	278	1	7318	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	300	1	8170	2	Y	-0-	7	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237 X	8381	-0-	-4856	-0-	453	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	12810 X	7931	-0-	-4879	-0-	478	1	7453	2	Y	-0-					-0-
12	12648 X	5919	-0-	-6729	-0-	254	1	5665	2	Y	-0-					-0-
01	11191 X	4464	-0-	-6727	-0-	189	1	4275	2	Y	-0-					-0-
02	6720 X	4949	-0-	-1771	-0-	218	1	4731	2	Y	-0-					-0-
03	7440 X	5991	-0-	-1449	-0-	266	1	5725	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

10	14973 X	9435	-0-	-5538	-0-	510	1	8925	2	Y	-0-					-0-
11	14490 X	5556	-0-	-8934	-0-	335	1	5221	2	Y	-0-					-0-
12	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	641	1	14271	2	Y	-0-					-0-
01	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	521	1	11765	2	Y	-0-					-0-
02	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	502	1	10877	2	Y	-0-					-0-
*03	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	542	1	11677	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

10	19437 X	15432	-0-	-4005	-0-	15426	2	6	9	N	5	2	8			47
11	18810 X	13699	-0-	-5111	-0-	13680	2	19	9	N	17	2	8			62
12	18569 X	14562	-0-	-4007	-0-	14545	2	17	9	N	15	2	8			75
01	18569 X	12528	-0-	-6041	-0-	12525	2	3	9	N	3	3	8			75
02	16772 X	14729	-0-	-2043	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			75
*03	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16924	2	2	9	N	2	2	8			75

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

10	18755 X	11666	-0-	-7089	-0-	667	1	10999	2	Y	-0-					-0-
11	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	398	1	13153	2	Y	-0-					-0-
12	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	410	1	13637	2	Y	-0-					-0-
01	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	382	1	12089	2	Y	-0-					-0-
02	12096 X	11029	-0-	-1067	-0-	403	1	10626	2	Y	-0-					-0-
03	13392 X	573	-0-	-12819	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

10	16306 X	13405	-0-	-2901	-0-	363	1	13042	2	Y	-0-					-0-
11	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	502	1	16608	2	Y	-0-					-0-
12	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	574	1	19074	2	Y	18	3	8			15
						20	9									
01	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	572	1	18117	2	Y	7	4	8			18
						8	9									
02	12236 X	4989	-0-	-7247	-0-	182	1	4801	2	Y	5	16	1	1	8	6
						6	9									
03	13547 X	13244	-0-	-303	-0-	468	1	12776	2	Y	-0-	5	1			1

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

10	43431 X	38588	-0-	-4843	-0-	2205	1	36383	2	Y	-0-					-0-
11	42030 X	33955	-0-	-8075	-0-	997	1	32958	2	Y	-0-					-0-
12	42966 X	33781	-0-	-9185	-0-	986	1	32795	2	Y	-0-					-0-
01	42067 X	33231	-0-	-8836	-0-	1018	1	32213	2	Y	-0-					-0-
02	28280 X	27962	-0-	-318	-0-	1022	1	26940	2	Y	-0-					-0-
03	31310 X	29579	-0-	-1731	-0-	1046	1	28533	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733 X	12721	-0-	-1012	-0-	726	1	11971	2	Y	22					124
						24	9									
11	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	407	1	13471	2	Y	35	132	1			27
						39	9									
12	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	413	1	13716	2	Y	34					61
						37	9									
01	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	461	1	14582	2	Y	20					81
						22	9									
02	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	495	1	13052	2	Y	5					86
						6	9									
*03	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	501	1	13654	2	Y	76	123	1			39
						84	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

10	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	668	1	11024	2	Y	-0-					-0-
11	22632 X	22632	-0-	-0-	-0-	664	1	21968	2	Y	-0-					-0-
12	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	620	1	20609	2	Y	-0-					-0-
01	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	644	1	20396	2	Y	-0-					-0-
02	18592 X	17699	-0-	-893	-0-	647	1	17052	2	Y	-0-					-0-
03	20584 X	18971	-0-	-1613	-0-	671	1	18300	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

10	9207 X	7837	-0-	-1370	-0-	177	1	7635	2	Y	23	1	8			171
						25	9									
11	8730 X	7349	-0-	-1381	-0-	147	1	7199	2	Y	3	3	8			171
						3	9									
12	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	218	1	9049	2	Y	3	2	8			172
						3	9									
01	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	233	1	9641	2	Y	30	174	1	4	8	24
						33	9									
02	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	200	1	8157	2	Y	9	1	8			32
						10	9									
*03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	214	1	8677	2	Y	32	1	8			63
						35	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1581	-0-	1581	1581	58	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

10	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	502	1	18032	2	Y	132	24	8			108
						145	9									
11	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	484	1	16004	2	Y	259	142	1	57	8	168
						285	9									
12	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	478	1	15883	2	Y	15	3	8			180
						17	9									
01	9951 X	9853	-0-	-98	-0-	302	1	9547	2	Y	4	2	8			182
						4	9									
02	20048 X	10369	-0-	-9679	-0-	379	1	9978	2	Y	11	158	1	1	8	34
						12	9									
03	18693 X	14811	-0-	-3882	-0-	524	1	14287	2	Y	-0-	29	1			5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	174	1	6232	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	4427	-0-	-2293	-0-	130	1	4297	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	178	1	5904	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	192	1	6069	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	144	1	3786	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
03	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	169	1	4605	2	Y	-0-	4	1			1

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

10	10633	X	8089	-0-	-2544	-0-	219	1	7870	2	Y	-0-					-0-
11	10650	X	6085	-0-	-4565	-0-	179	1	5906	2	Y	-0-					-0-
12	11005	X	7306	-0-	-3699	-0-	213	1	7085	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	11005	X	8582	-0-	-2423	-0-	263	1	8316	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6832	X	6278	-0-	-554	-0-	229	1	6041	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
*03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	305	1	8308	2	Y	-0-	6	1			1

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	219833	X	21281	-0-	-198552	-0-	577	1	20704	2	N	-0-					165
11	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	1655	1	54727	2	N	-0-	163	1			2
12	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1316	1	43743	2	N	43	7	8			38
							47	9									
01	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	1373	1	43474	2	Y	17	9	8			46
							19	9									
02	21980	X	14822	-0-	-7158	-0-	541	1	14263	2	Y	16	40	1	2	8	20
							18	9									
*03	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	1374	1	37479	2	Y	-0-	17	1			3

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	59768	X	38265	-0-	-21503	-0-	1037	1	37228	2	N	-0-					24
11	57840	X	50782	-0-	-7058	-0-	1491	1	49291	2	N	-0-	24	1			-0-
12	59768	X	51530	-0-	-8238	-0-	1503	1	49973	2	N	49	8	8			41
							54	9									
01	59768	X	38960	-0-	-20808	-0-	1193	1	37752	2	Y	14	8	8			47
							15	9									
02	53984	X	38300	-0-	-15684	-0-	1398	1	36857	2	Y	41	41	1	4	8	43
							45	9									
03	59768	X	32495	-0-	-27273	-0-	1149	1	31346	2	Y	-0-	37	1			6

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5921	X	5185	-0-	-736	-0-	5164	2	21	9	N	19					51
11	5730	X	5373	-0-	-357	-0-	5373	2			N	-0-					51
12	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	5106	2	25	9	N	23					74
01	5673	X	4397	-0-	-1276	-0-	4397	2			N	-0-					74
02	5012	X	1759	-0-	-3253	-0-	1759	2			N	-0-					74
03	5549	X	1762	-0-	-3787	-0-	1762	2			N	-0-					74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

10	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2497	2	11	9	N	10					125
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	N	12					137
12	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					137
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2667	2	6	9	N	5					142
02	2576	N	1960	-0-	-616	-0-	1960	2			N	-0-					142
*03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

10	4340	X	2989	-0-	-1351	-0-	2980	2	9	9	N	8					138
11	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	3025	2			N	-0-					138
12	3875	X	2846	-0-	-1029	-0-	2846	2			N	-0-					138
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					138
02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2432	2	6	9	N	5					143
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9	N	7					150

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2996	2			N	-0-					34
11	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2782	2			N	-0-					34
12	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					34
01	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2			N	-0-					34
02	2800	X	2300	-0-	-500	-0-	2300	2			N	-0-					34
03	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

10	3472	X	464	-0-	-3008	-0-	464	2		N	-0-					-0-
11	2310	X	105	-0-	-2205	-0-	105	2		N	-0-					-0-
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	2		N	-0-					-0-
01	465	X	158	-0-	-307	-0-	158	2		N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	2		N	-0-					-0-
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2		N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
11	2340	N	1982	-0-	-358	-0-	1982	2		N	-0-					-0-
12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2		N	-0-					-0-
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2		N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2		N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

10	5332	X	3789	-0-	-1543	-0-	3789	2		N	-0-					-0-
11	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	4771	2		N	-0-					-0-
12	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2		N	-0-					-0-
01	5332	X	3513	-0-	-1819	-0-	3513	2		N	-0-					-0-
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2		N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					50
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					50
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					50
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					50
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					20
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					20
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					20
02	2800	N	7108	-0-	4308	4308	7108	2			N	-0-					20
*03	3100	N	7679	-0-	4579	8887	7679	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	2923	-0-	-983	-0-	2923	2			N	-0-					105
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					105
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					105
01	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					105
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					105
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4125	2			N	-0-					105

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					41
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					41
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					41
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					41
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					41
*03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6925	2	42	9	N	38					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					140
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					140
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					140
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					140
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					140
*03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					85
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					85
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					85
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					85
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					85
03	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	5493	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6608	-0-	-1576	-0-	6608	2			N	-0-					180
11	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2			N	-0-					180
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					180
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					180
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	5923	2			N	-0-					180
*03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3472	-0-	-558	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3599	-0-	-41	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					67
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					67
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					67
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					67
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					67
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					67

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
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					230
11	3300	X	2620	-0-	-680	-0-	2620	2			N	-0-					230
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					230
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					230
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					230
*03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	10399	-0-	-1102	-0-	10399	2			N	-0-					213
11	10080	X	9505	-0-	-575	-0-	9505	2			N	-0-					213
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					213
01	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					213
02	9128	X	8876	-0-	-252	-0-	8876	2			N	-0-					213
03	10106	X	9921	-0-	-185	-0-	9921	2			N	-0-					213

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					13
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					13
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					13
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					13
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					13
*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					150
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					150
12	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					150
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					150
02	5908 X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					150
03	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					150

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

10	4340 X	3782	-0-	-558	-0-	3782	2			N	-0-					132
11	3990 X	3437	-0-	-553	-0-	3437	2			N	-0-					132
12	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					132
01	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	3643	2			N	-0-					132
02	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					132
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

10	2697 X	1030	-0-	-1667	-0-	1030	2			N	-0-					120
11	1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369	2			N	-0-					120
12	1271 X	189	-0-	-1082	-0-	189	2			N	-0-					120
01	1023 N	191	-0-	-832	-0-	191	2			N	-0-					120
02	336 N	194	-0-	-142	-0-	194	2			N	-0-					120
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2562	2	42	9	N	38					38
12	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					38
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					38
02	2436 N	2248	-0-	-188	-0-	2248	2			N	-0-					38
03	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2428	2	48	9	N	44					82

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

10	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					51
11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					51
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					51
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					51
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					51
*03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					51

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					171
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					171
12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					171
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					171
02	1204 X	122	-0-	-1082	-0-	122	2			N	-0-					171
*03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					171

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

10	4524 X	3482	-0-	-1042	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828 X	5653	-0-	-175	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	5432	-0-	-208	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4424	-0-	-1404	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4969	-0-	-859	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

10	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					49
11	4050 X	4000	-0-	-50	-0-	4000	2			N	-0-					49
12	4123 X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2			N	-0-					49
01	4123 X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					49
02	3724 X	2803	-0-	-921	-0-	2803	2			N	-0-					49
03	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					28
11	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					28
12	9362 X	9293	-0-	-69	-0-	9293	2			N	-0-					28
01	9362 X	8058	-0-	-1304	-0-	8058	2			N	-0-					28
02	8568 X	7807	-0-	-761	-0-	7807	2			N	-0-					28
03	9486 X	7763	-0-	-1723	-0-	7715	2	48	9	N	44					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					80
11	4020 X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2			N	-0-					80
12	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2			N	-0-					80
01	4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3666	2	22	9	N	20					100
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3638	2	61	9	N	55					155
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

10	5239 X	4677	-0-	-562	-0-	4677	2			N	-0-					180
11	4770 X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2			N	-0-					180
12	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2			N	-0-					180
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					180
02	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2			N	-0-					180
*03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					108
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					108
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					108
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					108
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					108
*03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

10	4402 X	4054	-0-	-348	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3682	-0-	-518	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3260	-0-	-156	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	4011	2	39	9	N	35					180
11	4350	X	3527	-0-	-823	-0-	3506	2	21	9	N	19	174	1			25
12	4495	X	3871	-0-	-624	-0-	3871	2			N	-0-					25
01	4495	X	3535	-0-	-960	-0-	3535	2			N	-0-					25
02	3248	X	2570	-0-	-678	-0-	2570	2			N	-0-					25
03	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	2934	2			N	-0-					25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

10	9083	X	6028	-0-	-3055	-0-	6028	2			N	-0-					40
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					40
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					40
01	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3862	2			N	-0-					40
02	8512	X	2085	-0-	-6427	-0-	2085	2			N	-0-					40
03	9424	X	8577	-0-	-847	-0-	8577	2			N	-0-					40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					44
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					44
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					44
01	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	1582	2			N	-0-					44
02	1708	X	1150	-0-	-558	-0-	1150	2			N	-0-					44
03	1891	X	508	-0-	-1383	-0-	508	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

10	7781	X	6873	-0-	-908	-0-	6873	2			N	-0-					75
11	7260	X	6458	-0-	-802	-0-	6458	2			N	-0-					75
12	7502	X	6308	-0-	-1194	-0-	6308	2			N	-0-					75
01	7192	X	6014	-0-	-1178	-0-	6014	2			N	-0-					75
02	5936	X	5259	-0-	-677	-0-	5259	2			N	-0-					75
03	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					25
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					25
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					25
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					25
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	N	55					80
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

10	5177	X	429	-0-	-4748	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	434	X	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					45
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					45
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					45
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					45
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					45
*03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1615	-0-	-345	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4886	-0-	-98	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

10	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3073	2			N	-0-					60
11	3000 X	1718	-0-	-1282	-0-	1718	2			N	-0-					60
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60
01	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-					60
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					60
03	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					145
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					145
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					145
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					145
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					145
*03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

10	4898 X	4386	-0-	-512	-0-	4386	2			N	-0-					30
11	4740 X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					30
12	4774 X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			N	-0-					30
01	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	4149	2	3	9	N	3					33
02	4144 X	3124	-0-	-1020	-0-	3116	2	8	9	N	7					40
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					120
11	2490 N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2			N	-0-					120
12	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					120
01	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-					120
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					120
*03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
*03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					40
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					40
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					40
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					40
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					40
*03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	8024	2			N	-0-					215
11	8130	X	7153	-0-	-977	-0-	7153	2			N	-0-					215
12	8401	X	6066	-0-	-2335	-0-	6066	2			N	-0-					215
01	8246	X	6290	-0-	-1956	-0-	6290	2			N	-0-					215
02	6636	X	5818	-0-	-818	-0-	5818	2			N	-0-					215
03	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					215

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

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
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					176
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					176
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					176
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					176
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	2			N	-0-					176
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					176

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
10	2790	X	586	-0-	-2204	-0-	586	2			N	-0-					40
11	2700	X	705	-0-	-1995	-0-	705	2			N	-0-					40
12	2790	X	638	-0-	-2152	-0-	638	2			N	-0-					40
01	2790	X	528	-0-	-2262	-0-	528	2			N	-0-					40
02	672	X	522	-0-	-150	-0-	522	2			N	-0-					40
*03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					40

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
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					62
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					62
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					62
01	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2842	2			N	-0-					62
02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	2607	2			N	-0-					62
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314 X	14004	-0-	-1310	-0-	14004	2			N	-0-					160
11	14490 X	12537	-0-	-1953	-0-	12537	2			N	-0-					160
12	14725 X	12727	-0-	-1998	-0-	12727	2			N	-0-					160
01	14353 X	12847	-0-	-1506	-0-	12847	2			N	-0-					160
02	11732 X	11529	-0-	-203	-0-	11529	2			N	-0-					160
03	12989 X	12266	-0-	-723	-0-	12266	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

10	7409 X	3850	-0-	-3559	-0-	3850	2			N	-0-					27
11	4680 X	2873	-0-	-1807	-0-	2873	2			N	-0-					27
12	5673 X	3577	-0-	-2096	-0-	3577	2			N	-0-					27
01	5673 X	2634	-0-	-3039	-0-	2634	2			N	-0-					27
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					27
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					92
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					92
12	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					92
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					92
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					92
*03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					92

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

10	6014 X	2918	-0-	-3096	-0-	2918	2			N	-0-					52
11	5820 X	4505	-0-	-1315	-0-	4505	2			N	-0-					52
12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2			N	-0-					52
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					52
02	4256 X	3662	-0-	-594	-0-	3662	2			N	-0-					52
*03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					52

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

10	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					160
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					160
12	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	1964	2			N	-0-					160
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					160
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					160
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

10	5735 X	5097	-0-	-638	-0-	5097	2			N	-0-					149
11	5370 X	4839	-0-	-531	-0-	4839	2			N	-0-					149
12	5549 X	4899	-0-	-650	-0-	4899	2			N	-0-					149
01	5363 X	4610	-0-	-753	-0-	4610	2			N	-0-					149
02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2			N	-0-					149
03	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	4522	2			N	-0-					149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					121
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					121
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					121
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					121
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					121
*03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					121

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					132
11	8400 X	5565	-0-	-2835	-0-	5565	2			N	-0-					132
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					132
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					132
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					132
*03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					122
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					122
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					122
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					122
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					122
*03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					122

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

10	11129 X	10658	-0-	-471	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
11	10770 X	10276	-0-	-494	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
12	10974 X	9591	-0-	-1383	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	10321	-0-	-498	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9576 X	9250	-0-	-326	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	10129	-0-	-473	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					29
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					29
12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					29
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					29
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					29
*03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					29

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
*03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

10	12431 X	10969	-0-	-1462	-0-	10969	2			N	-0-					75
11	11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	10499	2			N	-0-					75
12	11222 X	10757	-0-	-465	-0-	10757	2			N	-0-					75
01	11160 X	10624	-0-	-536	-0-	10624	2			N	-0-					75
02	9828 X	9564	-0-	-264	-0-	9564	2			N	-0-					75
03	10881 X	10448	-0-	-433	-0-	10448	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

10	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					25
11	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					25
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					25
01	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					25
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					25
*03	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921 X	5396	-0-	-525	-0-	5339	2	57	9	N	52					87
11	5730 X	4639	-0-	-1091	-0-	4518	2	121	9	N	110					197
12	5921 X	4909	-0-	-1012	-0-	4901	2	8	9	N	7	179	1			25
01	5921 X	4495	-0-	-1426	-0-	4495	2			N	-0-					25
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					25
*03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4797	2	169	9	N	154					179

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					55
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					55
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					55
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					55
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					55
*03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					160
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					160
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					160
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					160
02	1904 X	1594	-0-	-310	-0-	1594	2			N	-0-					160
03	2108 X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					27
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					27
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					27
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					27
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					27
03	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3881	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					120
11	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	1902	2			N	-0-					120
12	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	1995	2			N	-0-					120
01	2852 X	2277	-0-	-575	-0-	2277	2			N	-0-					120
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					120
*03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

10	6107 X	4876	-0-	-1231	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	4697	-0-	-1213	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	4716	-0-	-1391	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4077	-0-	-319	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					67
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					67
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					67
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					67
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					67
*03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					55
11	2700 N	959	-0-	-1741	-0-	959	2			N	-0-					55
12	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					55
01	2604 N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-					55
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					55
03	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			N	-0-					55

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					34
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					34
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					34
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					34
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					34
*03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					34

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

10	5549 X	4921	-0-	-628	-0-	4921	2			N	-0-					177
11	5370 X	4386	-0-	-984	-0-	4386	2			N	-0-					177
12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					177
01	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4184	2			N	-0-					177
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					177
03	4681 X	4587	-0-	-94	-0-	4587	2			N	-0-					177

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					69
11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					69
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					69
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					69
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					69
*03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					69

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

10	8029 X	7270	-0-	-759	-0-	7270	2			N	-0-					67
11	7770 X	7687	-0-	-83	-0-	7687	2			N	-0-					67
12	8029 X	7627	-0-	-402	-0-	7627	2			N	-0-					67
01	8029 X	7050	-0-	-979	-0-	7050	2			N	-0-					67
02	6944 X	6910	-0-	-34	-0-	6910	2			N	-0-					67
03	7688 X	7116	-0-	-572	-0-	7116	2			N	-0-					67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

10	7998 X	6425	-0-	-1573	-0-	6425	2			N	-0-					100
11	7740 X	6415	-0-	-1325	-0-	6415	2			N	-0-					100
12	8525 X	5228	-0-	-3297	-0-	5228	2			N	-0-					100
01	8525 X	8286	-0-	-239	-0-	8286	2			N	-0-					100
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					100
03	6634 X	4905	-0-	-1729	-0-	4905	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

10	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	2906	2	19	9	N	17					17
01	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2885	2	1	9	N	1					18
02	2716 N	2517	-0-	-199	-0-	2491	2	26	9	N	24					42
03	2914 N	2785	-0-	-129	-0-	2749	2	36	9	N	33					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					140
11	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					140
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					140
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					140
02	10248 X	5003	-0-	-5245	-0-	5003	2			N	-0-					140
03	11346 X	8883	-0-	-2463	-0-	8883	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

10	11408 X	10440	-0-	-968	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10440 X	9868	-0-	-572	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10788 X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
01	10726 X	10387	-0-	-339	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	9184 X	9111	-0-	-73	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	9786	-0-	-382	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					100
11	2670 X	1868	-0-	-802	-0-	1868	2			N	-0-					100
12	2759 X	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			N	-0-					100
01	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					100
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	2396	2			N	-0-					100
*03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					100

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

10	4433 X	1756	-0-	-2677	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	1664	-0-	-2566	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	1459	-0-	-2695	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	1123	-0-	-2287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1568 X	43	-0-	-1525	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

10	2728 N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					77
11	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					77
12	2803 N	2739	-0-	-64	-0-	2739	2			N	-0-					77
01	2635 N	2375	-0-	-260	-0-	2375	2			N	-0-					77
02	2548 X	2143	-0-	-405	-0-	2143	2			N	-0-					77
03	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	2462	2	47	9	N	43					120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

10	6138 X	5591	-0-	-547	-0-	5591	2			N	-0-					148
11	5820 X	4337	-0-	-1483	-0-	4337	2			N	-0-					148
12	6014 X	5168	-0-	-846	-0-	5168	2			N	-0-					148
01	6014 X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					148
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					148
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9103	2	50	9	N	45					165
11	8100 X	7341	-0-	-759	-0-	7341	2			N	-0-					165
12	8959 X	8860	-0-	-99	-0-	8860	2			N	-0-					165
01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					165
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					165
*03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8454	2	35	9	N	32					197

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7448	-0-	-1294	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5097	-0-	-3363	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5445	-0-	-2646	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5937	-0-	-2154	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	5039	2			N	-0-					146
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					146
12	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2			N	-0-					146
01	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					146
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					146
03	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3690	-0-	-712	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3704	-0-	-160	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5123	-0-	-364	-0-	5123	2			N	-0-					140
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					140
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					140
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					140
02	6496	X	4576	-0-	-1920	-0-	4576	2			N	-0-					140
03	7192	X	4009	-0-	-3183	-0-	4009	2			N	-0-					140

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
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					50
11	6240	X	5270	-0-	-970	-0-	5270	2			N	-0-					50
12	6448	X	3732	-0-	-2716	-0-	3732	2			N	-0-					50
01	6448	X	4910	-0-	-1538	-0-	4910	2			N	-0-					50
02	4872	X	4641	-0-	-231	-0-	4641	2			N	-0-					50
03	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	4918	2			N	-0-					50

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5503	-0-	-604	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5559	-0-	-455	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5320	-0-	-56	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10484	-0-	-366	-0-	10484	2			N	-0-					30
11	10500	X	5758	-0-	-4742	-0-	5758	2			N	-0-					30
12	10850	X	6981	-0-	-3869	-0-	6981	2			N	-0-					30
01	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	8444	2			N	-0-					30
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					30
*03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					137
11	6570 X	5052	-0-	-1518	-0-	5052	2			N	-0-					137
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					137
01	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					137
02	4900 X	4396	-0-	-504	-0-	4396	2			N	-0-					137
03	5425 X	34	-0-	-5391	-0-	34	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					180
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					180
12	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					180
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					180
02	7700 X	6141	-0-	-1559	-0-	6141	2			N	-0-					180
03	8928 X	5909	-0-	-3019	-0-	5909	2			N	-0-					180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

10	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	4064	2	53	9	N	48	180	1			28
11	4380 X	3976	-0-	-404	-0-	3902	2	74	9	N	67					95
12	4371 X	3953	-0-	-418	-0-	3888	2	65	9	N	59					154
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3870	2	45	9	N	41					195
02	3640 X	3495	-0-	-145	-0-	3454	2	41	9	N	37	192	1			40
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3755	2	81	9	N	74					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

10	4650 X	3429	-0-	-1221	-0-	3429	2			N	-0-					100
11	4500 X	3874	-0-	-626	-0-	3874	2			N	-0-					100
12	4650 X	3579	-0-	-1071	-0-	3579	2			N	-0-					100
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					100
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					100
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					100

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

10	5394 X	5347	-0-	-47	-0-	5347	2			N	-0-					29
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5485	2	62	9	N	56					85
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	N	25					110
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					110
02	5180 X	4983	-0-	-197	-0-	4966	2	17	9	N	15					125
03	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5162	2	87	9	N	79					204

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

10	8029 X	5788	-0-	-2241	-0-	5788	2			N	-0-					140
11	6060 X	5494	-0-	-566	-0-	5494	2			N	-0-					140
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					140
01	7471 X	4386	-0-	-3085	-0-	4386	2			N	-0-					140
02	5404 X	2810	-0-	-2594	-0-	2810	2			N	-0-					140
03	5983 X	2430	-0-	-3553	-0-	2430	2			N	-0-					140

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	1992	-0-	-2255	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	1727	-0-	-2520	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	1262	-0-	-2350	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					83
11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					83
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					83
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					83
02	7084	X	5919	-0-	-1165	-0-	5919	2			N	-0-					83
03	7843	X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					83

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

10	9269	X	8622	-0-	-647	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8187	-0-	-783	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7135	-0-	-1483	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6817	-0-	-827	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7483	-0-	-980	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

10	12400	X	9817	-0-	-2583	-0-	9817	2			N	-0-					29
11	10590	X	8668	-0-	-1922	-0-	8668	2			N	-0-					29
12	10292	X	6201	-0-	-4091	-0-	6201	2			N	-0-					29
01	9827	X	6415	-0-	-3412	-0-	6415	2			N	-0-					29
02	8428	X	4625	-0-	-3803	-0-	4625	2			N	-0-					29
03	9331	X	4687	-0-	-4644	-0-	4687	2			N	-0-					29

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					54
11	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					54
12	3844	X	2565	-0-	-1279	-0-	2565	2			N	-0-					54
01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					54
02	2856	X	2797	-0-	-59	-0-	2797	2			N	-0-					54
03	3162	X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6214	-0-	-170	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					149
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					149
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					149
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					149
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					149
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					149

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

10	32860	X	25951	-0-	-6909	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	24847	-0-	-5123	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
02	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23927	-0-	-1400	-0-	23927	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3852	-0-	-23	-0-	3852 2		N	-0-			115
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-			115
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			115
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2		N	-0-			115
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-			115
03	4092 X	3148	-0-	-944	-0-	3148 2		N	-0-			115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		N	-0-			69
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			69
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4577 2		N	-0-			69
01	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4166 2		N	-0-			69
02	4452 X	4153	-0-	-299	-0-	4153 2		N	-0-			69
03	4929 X	4361	-0-	-568	-0-	4361 2		N	-0-			69

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			215
11	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	2129 2		N	-0-			215
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			215
01	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073 2		N	-0-			215
02	1988 N	1872	-0-	-116	-0-	1872 2		N	-0-			215
03	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174 2		N	-0-			215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

10	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-			-0-
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559 2		N	-0-			-0-
12	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 2		N	-0-			-0-
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 2		N	-0-			-0-
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-			-0-
*03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1938 2	8 9	N	7			7
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			7
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1996 2	14 9	N	13			20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		N	-0-			-0-
11	5760 X	4729	-0-	-1031	-0-	4729 2		N	-0-			-0-
12	5952 X	2890	-0-	-3062	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	2788	-0-	-3164	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	2387	-0-	-1841	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	2219	-0-	-2462	-0-	2219 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7108 2	11 9	N	10			153
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6701 2	8 9	N	7			160
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625 2		N	-0-			160
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 2		N	-0-			160
02	6216 X	5784	-0-	-432	-0-	5784 2		N	-0-			160
03	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	6348 2		N	-0-			160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

10	4371 X	3800	-0-	-571	-0-	3800	2			N	-0-					30
11	4230 X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					30
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					30
01	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-					30
02	3864 X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					30
03	4278 X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					30

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

10	7409 X	7140	-0-	-269	-0-	7140	2			N	-0-					48
11	7170 X	6621	-0-	-549	-0-	6621	2			N	-0-					48
12	7409 X	7191	-0-	-218	-0-	7191	2			N	-0-					48
01	7409 X	6646	-0-	-763	-0-	6631	2	15	9	N	14					62
02	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					62
03	6975 X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

10	7688 X	6973	-0-	-715	-0-	6973	2			N	-0-					164
11	7440 X	6237	-0-	-1203	-0-	6237	2			N	-0-					164
12	7347 X	7219	-0-	-128	-0-	7219	2			N	-0-					164
01	7347 X	6951	-0-	-396	-0-	6951	2			N	-0-					164
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					164
*03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					164

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4473	-0-	-259	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

10	5053 X	4551	-0-	-502	-0-	4551	2			N	-0-					50
11	4890 X	4050	-0-	-840	-0-	4024	2	26	9	N	24					74
12	4991 X	3956	-0-	-1035	-0-	3956	2			N	-0-					74
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					74
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					74
*03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4701	2	11	9	N	10					84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

10	2387 X	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					141
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					141
12	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					141
01	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					141
02	7672 X	6535	-0-	-1137	-0-	6535	2			N	-0-					141
*03	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					141

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10458	-0-	-764	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	3845	-0-	-4465	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8819	-0-	-1628	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
*03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

10	6541	X	6239	-0-	-302	-0-	6239	2			N	-0-					181
11	6450	X	6057	-0-	-393	-0-	6057	2			N	-0-					181
12	6665	X	6197	-0-	-468	-0-	6197	2			N	-0-					181
01	6665	X	6320	-0-	-345	-0-	6320	2			N	-0-					181
02	5712	X	5648	-0-	-64	-0-	5648	2			N	-0-					181
03	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					181

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					90
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					90
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					90
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					90
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					90
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					90

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					82
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					82
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					82
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					82
02	1792	N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2			N	-0-					82
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					82

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

10	5890	X	4580	-0-	-1310	-0-	4580	2			N	-0-					70
11	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5563	2			N	-0-					70
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					70
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					70
02	5264	X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					70
03	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

10	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3648	-0-	-582	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3193	-0-	-1178	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					27
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					27
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					27
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					83
11	11130 X	9596	-0-	-1534	-0-	9596	2			N	-0-					83
12	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					83
01	11501 X	4152	-0-	-7349	-0-	4152	2			N	-0-					83
02	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					83
*03	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					83

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

10	6200 X	3011	-0-	-3189	-0-	3011	2			N	-0-					70
11	6000 X	2690	-0-	-3310	-0-	2690	2			N	-0-					70
12	5394 X	5089	-0-	-305	-0-	5089	2			N	-0-					70
01	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	4680	2			N	-0-					70
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70
*03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

10	6758 X	5684	-0-	-1074	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	5130	-0-	-1410	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	5554	-0-	-1111	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	5634	-0-	-1000	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3411	-0-	-1405	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*03	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

10	6944 X	4973	-0-	-1971	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	6400	-0-	-320	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6653	-0-	-136	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	6190	-0-	-41	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6598	-0-	-222	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	6392	-0-	-428	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5660	-0-	-752	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6170	-0-	-929	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

10	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					195
11	7680 X	7456	-0-	-224	-0-	7456	2			N	-0-					195
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					195
01	7936 X	2497	-0-	-5439	-0-	2497	2			N	-0-					195
02	7000 X	3478	-0-	-3522	-0-	3478	2			N	-0-					195
03	7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

10	2573 X	2522	-0-	-51	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2389	-0-	-1393	-0-	2389	2			N	-0-					135
11	3660 X	1499	-0-	-2161	-0-	1499	2			N	-0-					135
12	3410 X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	2			N	-0-					135
01	2387 X	1243	-0-	-1144	-0-	1243	2			N	-0-					135
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					135
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					135

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	3258	-0-	-2136	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4843	-0-	-377	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4857	-0-	-413	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3789	-0-	-635	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4707	-0-	-191	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	6565	2			N	-0-					13
11	7710 X	6357	-0-	-1353	-0-	6357	2			N	-0-					13
12	7967 X	5079	-0-	-2888	-0-	5079	2			N	-0-					13
01	7967 X	6632	-0-	-1335	-0-	6632	2			N	-0-					13
02	5796 X	5626	-0-	-170	-0-	5626	2			N	-0-					13
03	6417 X	5910	-0-	-507	-0-	5910	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	880	-0-	-320	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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
10	10664 X	6714	-0-	-3950	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	10320 X	9173	-0-	-1147	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	9424 X	7361	-0-	-2063	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	7811	-0-	-1613	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	4915	-0-	-3653	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812 X	7280	-0-	-532	-0-	7280	2			N	-0-					39
11	7560 X	6709	-0-	-851	-0-	6709	2			N	-0-					39
12	6727 X	5733	-0-	-994	-0-	5733	2			N	-0-					39
01	7285 X	5509	-0-	-1776	-0-	5509	2			N	-0-					39
02	6580 X	6367	-0-	-213	-0-	6367	2			N	-0-					39
03	7285 X	5930	-0-	-1355	-0-	5930	2			N	-0-					39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 X	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			39
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			39
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			39
01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1838 2	34 9	N	31			70
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	1682 2		N	-0-			70
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1712 2		N	-0-			70

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

10	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	19016 2		N	-0-			-0-
11	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617 2		N	-0-			-0-
12	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607 2		N	-0-			-0-
01	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755 2		N	-0-			-0-
02	16576 X	15206	-0-	-1370	-0-	15206 2		N	-0-			-0-
03	18352 X	12151	-0-	-6201	-0-	12151 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

10	6138 X	6088	-0-	-50	-0-	6088 2		N	-0-			98
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			98
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			98
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392 2		N	-0-			98
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		N	-0-			98
03	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	5650 2		N	-0-			98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

10	6727 X	6227	-0-	-500	-0-	6227 2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6139	-0-	-371	-0-	6139 2		N	-0-			-0-
12	6727 X	5879	-0-	-848	-0-	5879 2		N	-0-			-0-
01	6665 X	6407	-0-	-258	-0-	6407 2		N	-0-			-0-
02	5740 X	5667	-0-	-73	-0-	5667 2		N	-0-			-0-
03	6355 X	6094	-0-	-261	-0-	6094 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

10	4960 X	3650	-0-	-1310	-0-	3650 2		N	-0-			129
11	4800 X	4290	-0-	-510	-0-	4290 2		N	-0-			129
12	4960 X	3051	-0-	-1909	-0-	3051 2		N	-0-			129
01	4960 X	1481	-0-	-3479	-0-	1481 2		N	-0-			129
02	4424 X	1705	-0-	-2719	-0-	1705 2		N	-0-			129
03	4433 X	470	-0-	-3963	-0-	470 2		N	-0-			129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

10	8773 X	7597	-0-	-1176	-0-	7597 2		N	-0-			-0-
11	9510 X	7670	-0-	-1840	-0-	7670 2		N	-0-			-0-
12	9827 X	5414	-0-	-4413	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
01	9827 X	7902	-0-	-1925	-0-	7902 2		N	-0-			-0-
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896 2		N	-0-			-0-
*03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515 2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062 2		N	-0-			163
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580 2		N	-0-			163
12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		N	-0-			163
01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2		N	-0-			163
02	7000 X	6975	-0-	-25	-0-	6975 2		N	-0-			163
03	7750 X	7481	-0-	-269	-0-	7481 2		N	-0-			163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					90
11	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	5205	2			N	-0-					90
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					90
01	5766 X	5002	-0-	-764	-0-	5002	2			N	-0-					90
02	5348 X	4795	-0-	-553	-0-	4795	2			N	-0-					90
03	5921 X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

10	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					52
11	4350 X	3982	-0-	-368	-0-	3982	2			N	-0-					52
12	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					52
01	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-					52
02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	2			N	-0-					52
03	4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					52

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

10	8959 X	8500	-0-	-459	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	7958	-0-	-712	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	7599	-0-	-1174	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

10	5580 X	4780	-0-	-800	-0-	4780	2			N	-0-					48
11	5400 X	5181	-0-	-219	-0-	5181	2			N	-0-					48
12	5425 X	5309	-0-	-116	-0-	5309	2			N	-0-					48
01	5425 X	5112	-0-	-313	-0-	5112	2			N	-0-					48
02	4844 X	4553	-0-	-291	-0-	4553	2			N	-0-					48
03	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	4514	2			N	-0-					48

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

10	7409 X	7330	-0-	-79	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	4040	-0-	-3130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	2209	-0-	-5665	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7754	-0-	-120	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
*03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

10	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	5199	-0-	-21	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	3802	-0-	-1561	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	5294	-0-	-69	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13474 PERF.10948 - 13314

10	7626 X	7028	-0-	-598	-0-	7028	2			N	-0-					18
11	7410 X	6618	-0-	-792	-0-	6553	2	65	9	N	59					77
12	7657 X	6482	-0-	-1175	-0-	6482	2			N	-0-					77
01	7657 X	6327	-0-	-1330	-0-	6327	2			N	-0-					77
02	6132 X	5791	-0-	-341	-0-	5791	2			N	-0-					77
03	6789 X	6077	-0-	-712	-0-	6030	2	47	9	N	43					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5118	-0-	-183	-0-	5118	2		N	-0-			44
11	4710 X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2		N	-0-			44
12	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2		N	-0-			44
01	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	4756	2		N	-0-			44
02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2		N	-0-			44
*03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			44

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

10	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2		N	-0-			-0-
11	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
01	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2		N	-0-			-0-
02	7812 X	6831	-0-	-981	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
03	8649 X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

10	8246 X	6786	-0-	-1460	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
11	7980 X	7773	-0-	-207	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
12	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2		N	-0-			-0-
01	8246 X	7499	-0-	-747	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
02	7168 X	6656	-0-	-512	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

10	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4253	-0-	-307	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3553	-0-	-451	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			265
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			265
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			265
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			265
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			265
*03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			265

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

10	2666 X	229	-0-	-2437	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	2580 X	97	-0-	-2483	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	27	-0-	-2639	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
*02	476 X	31	-0-	-445	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	217 X	23	-0-	-194	-0-	23	2		N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

10	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2767	-0-	-233	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
*03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					107
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					107
12	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2			N	-0-					107
01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					107
02	12712	X	11567	-0-	-1145	-0-	11567	2			N	-0-					107
03	14074	X	12504	-0-	-1570	-0-	12504	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

10	9362	X	8435	-0-	-927	-0-	8435	2			N	-0-					166
11	9060	X	7679	-0-	-1381	-0-	7679	2			N	-0-					166
12	8897	X	6045	-0-	-2852	-0-	6045	2			N	-0-					166
01	8897	X	6958	-0-	-1939	-0-	6958	2			N	-0-					166
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					166
03	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					37
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
12	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2			N	-0-					37
01	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-					37
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	2503	2			N	-0-					37
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2818	2	3	9	N	3					40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

10	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					57
11	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	9966	2			N	-0-					57
12	11036	X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2			N	-0-					57
01	10881	X	10072	-0-	-809	-0-	10072	2			N	-0-					57
02	9352	X	9253	-0-	-99	-0-	9253	2			N	-0-					57
03	10354	X	9469	-0-	-885	-0-	9469	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

10	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4386	-0-	-1584	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3373	-0-	-2827	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8015	-0-	4915	4915	8015	2			N	-0-					-0-
01	10714	X	5799	-0-	-4915	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
*03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9720	2	3	9	N	3					38
11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					38
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					38
01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7818	2	2	9	N	2					40
02	8344 X	6313	-0-	-2031	-0-	6313	2			N	-0-					40
03	9238 X	7433	-0-	-1805	-0-	7433	2			N	-0-					40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	1946	-0-	-348	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					100
11	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					100
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					100
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					100
02	7084 X	5721	-0-	-1363	-0-	5721	2			N	-0-					100
03	7843 X	6774	-0-	-1069	-0-	6774	2			N	-0-					100

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

10	7347 X	6400	-0-	-947	-0-	6365	2	35	9	N	32					112
11	7560 X	7352	-0-	-208	-0-	7307	2	45	9	N	41					153
12	7812 X	7003	-0-	-809	-0-	6980	2	23	9	N	21					174
01	7812 X	6783	-0-	-1029	-0-	6783	2			N	-0-					174
02	6720 X	6051	-0-	-669	-0-	6051	2			N	-0-					174
03	7440 X	6527	-0-	-913	-0-	6479	2	48	9	N	44					218

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

10	8990 X	8172	-0-	-818	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8430 X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	7921	-0-	-697	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7678	-0-	-506	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6703	-0-	-325	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7743	-0-	-38	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

10	9145 X	9011	-0-	-134	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
11	9540 X	8754	-0-	-786	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	9858 X	7791	-0-	-2067	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	9858 X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8148 X	7871	-0-	-277	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8054	-0-	-967	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6793	2	37	9	N	34					119
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6660	2	47	9	N	43					162
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					162
01	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6629	2	37	9	N	34					196
02	6132 X	5648	-0-	-484	-0-	5648	2			N	-0-					196
03	6789 X	6404	-0-	-385	-0-	6404	2			N	-0-					196

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					32
11	6240	X	5728	-0-	-512	-0-	5728	2			N	-0-					32
12	6417	X	6131	-0-	-286	-0-	6131	2			N	-0-					32
01	6448	X	5990	-0-	-458	-0-	5990	2			N	-0-					32
02	5348	X	5315	-0-	-33	-0-	5315	2			N	-0-					32
03	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	5785	2	46	9	N	42					74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3830	-0-	-1967	-0-	3830	2			N	-0-					30
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6420	2	19	9	N	17					47
12	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					47
01	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					47
02	5516	X	4758	-0-	-758	-0-	4758	2			N	-0-					47
03	6107	X	5162	-0-	-945	-0-	5162	2			N	-0-					47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4369	-0-	-188	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3282	-0-	-554	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					93
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					93
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					93
01	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2			N	-0-					93
02	4788	X	4451	-0-	-337	-0-	4451	2			N	-0-					93
03	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	4798	2	10	9	N	9					102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 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
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2452	-0-	-40	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					10
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20	9	N	18					28
12	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	2398	2			N	-0-					28
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2409	2	6	9	N	5					33
02	2436	X	1895	-0-	-541	-0-	1895	2			N	-0-					33
03	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2172	2	11	9	N	10					43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1132	-0-	-488	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	993	-0-	-681	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	856	-0-	-208	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

10	5053	X	4230	-0-	-823	-0-	4230	2			N	-0-					70
11	4800	X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2			N	-0-					70
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					70
01	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					70
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					70
*03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

10	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	5886	2			N	-0-					140
11	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	6345	2			N	-0-					140
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					140
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					140
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					140
*03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					85
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					85
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					85
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					85
02	5460	X	4036	-0-	-1424	-0-	4036	2			N	-0-					85
*03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					85

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

10	11687	X	10326	-0-	-1361	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9416	-0-	-1894	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9702	-0-	-1892	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8254	-0-	-482	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8634	-0-	-1038	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					60
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					60
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					60
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					60
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					60
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5137	-0-	-629	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	4964	-0-	-988	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4450	-0-	-394	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

10	15748 X	14461	-0-	-1287	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
11	15240 X	13982	-0-	-1258	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
12	14849 X	14177	-0-	-672	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
01	14849 X	13590	-0-	-1259	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	12992 X	12379	-0-	-613	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14384 X	13001	-0-	-1383	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

10	9641 X	2193	-0-	-7448	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	2916	-0-	-6414	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	9641 X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	1840	-0-	-6623	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*03	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2			N	-0-					105
11	4470 X	3843	-0-	-627	-0-	3843	2			N	-0-					105
12	4619 X	3936	-0-	-683	-0-	3936	2			N	-0-					105
01	4619 X	3844	-0-	-775	-0-	3844	2			N	-0-					105
02	3612 X	3137	-0-	-475	-0-	3137	2			N	-0-					105
03	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	3248	2			N	-0-					105

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5623	-0-	-50	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4645	-0-	-731	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5440	-0-	-512	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					85
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					85
12	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					85
01	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-					85
02	10276	X	9802	-0-	-474	-0-	9802	2			N	-0-					85
03	11377	X	10268	-0-	-1109	-0-	10268	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

10	4991	X	3868	-0-	-1123	-0-	3816	2	52	9	N	47					101
11	4830	X	3175	-0-	-1655	-0-	3175	2			N	-0-					101
12	4991	X	2690	-0-	-2301	-0-	2690	2			N	-0-					101
01	4991	X	3270	-0-	-1721	-0-	3270	2			N	-0-					101
02	3164	X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-					101
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					101

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

10	8773	X	8143	-0-	-630	-0-	8143	2			N	-0-					144
11	8490	X	6838	-0-	-1652	-0-	6838	2			N	-0-					144
12	8432	X	8287	-0-	-145	-0-	8287	2			N	-0-					144
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					144
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					144
*03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					144

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

10	19778	X	19376	-0-	-402	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15905	-0-	-2044	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	15194	-0-	-4181	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13552	-0-	-2184	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14907	-0-	-2515	-0-	14907	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

10	8091	X	7098	-0-	-993	-0-	7098	2			N	-0-					109
11	7830	X	6696	-0-	-1134	-0-	6696	2			N	-0-					109
12	8091	X	6751	-0-	-1340	-0-	6751	2			N	-0-					109
01	8091	X	6274	-0-	-1817	-0-	6274	2			N	-0-					109
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					109
*03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					40
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					40
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					40
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					40
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

10	11780	X	11164	-0-	-616	-0-	11164	2			N	-0-					304
11	11400	X	10420	-0-	-980	-0-	10420	2			N	-0-					304
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					304
01	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					304
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					304
*03	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					304

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	13799	-0-	-89	-0-	13799	2			N	-0-					44
11	13290	X	11406	-0-	-1884	-0-	11406	2			N	-0-					44
12	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					44
01	13795	X	13302	-0-	-493	-0-	13302	2			N	-0-					44
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					44
03	11532	X	11453	-0-	-79	-0-	11267	2	186	9	N	169	181	1			32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	5909	-0-	-5851	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	6351	-0-	-6669	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6591	-0-	-105	-0-	6591	2			N	-0-					194
11	6480	X	5499	-0-	-981	-0-	5499	2			N	-0-					194
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					194
01	6603	X	5548	-0-	-1055	-0-	5548	2			N	-0-					194
02	5068	X	3688	-0-	-1380	-0-	3688	2			N	-0-					194
*03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					194

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8182	-0-	-994	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7910	-0-	-970	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8258	-0-	-763	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7769	-0-	-1004	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6196	-0-	-1196	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

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
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					54
11	7140	X	6159	-0-	-981	-0-	6159	2			N	-0-					54
12	7378	X	6062	-0-	-1316	-0-	6062	2			N	-0-					54
01	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	2			N	-0-					54
02	5964	X	5136	-0-	-828	-0-	5136	2			N	-0-					54
03	6603	X	4800	-0-	-1803	-0-	4800	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					186
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					186
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					186
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					186
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					186
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					186

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					65
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					65
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					65
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					65
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					65
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					65

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
11	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	10801	-0-	-203	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152 X	11734	-0-	-418	-0-	11734	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

10	11160 X	8690	-0-	-2470	-0-	8690	2			N	-0-					131
11	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-					131
12	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					131
01	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					131
02	13720 X	11171	-0-	-2549	-0-	11171	2			N	-0-					131
03	15190 X	9203	-0-	-5987	-0-	9203	2			N	-0-					131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

10	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	4247	2	6	9	N	5					5
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4167	2	3	9	N	3					8
12	4650 X	3883	-0-	-767	-0-	3883	2			N	-0-					8
01	4650 X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					8
02	3864 X	3591	-0-	-273	-0-	3591	2			N	-0-					8
03	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3885	2	2	9	N	2					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

10	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					100
11	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					100
12	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	20044	2			N	-0-					100
01	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					100
02	17556 X	16335	-0-	-1221	-0-	16335	2			N	-0-					100
03	19437 X	18002	-0-	-1435	-0-	18002	2			N	-0-					100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

10	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
02	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
*03	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					65
11	6720 X	5315	-0-	-1405	-0-	5315	2			N	-0-					65
12	6944 X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	2			N	-0-					65
01	6944 X	5958	-0-	-986	-0-	5958	2			N	-0-					65
02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					65
*03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					65

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					42
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					42
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					42
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					42
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291 X	11347	-0-	-2944	-0-	11347	2			N	-0-					206
11	17730 X	12194	-0-	-5536	-0-	12194	2			N	-0-					206
12	18321 X	11645	-0-	-6676	-0-	11645	2			N	-0-					206
01	18321 X	14240	-0-	-4081	-0-	14240	2			N	-0-					206
02	11256 X	4785	-0-	-6471	-0-	4785	2			N	-0-					206
*03	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

10	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					68
11	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10505	2	19	9	N	17					85
12	10292 X	9813	-0-	-479	-0-	9813	2			N	-0-					85
01	10292 X	9579	-0-	-713	-0-	9579	2			N	-0-					85
02	9660 X	9119	-0-	-541	-0-	9119	2			N	-0-					85
03	10695 X	8792	-0-	-1903	-0-	8774	2	18	9	N	16					101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					172
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					172
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					172
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					172
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					172
*03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

10	5797 X	5282	-0-	-515	-0-	5282	2			N	-0-					154
11	5370 X	4980	-0-	-390	-0-	4980	2			N	-0-					154
12	5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2			N	-0-					154
01	5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					154
02	4648 X	4466	-0-	-182	-0-	4466	2			N	-0-					154
03	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					172
11	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					172
12	6541 X	4472	-0-	-2069	-0-	4472	2			N	-0-					172
01	6572 X	6475	-0-	-97	-0-	6475	2			N	-0-					172
02	6580 X	3906	-0-	-2674	-0-	3906	2			N	-0-					172
03	7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

10	11222 X	5984	-0-	-5238	-0-	5984	2			N	-0-					62
11	10860 X	4270	-0-	-6590	-0-	4270	2			N	-0-					62
12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					62
01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					62
02	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					62
*03	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

10	8556 X	7759	-0-	-797	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	7333	-0-	-947	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7392	-0-	-854	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	6068	-0-	-764	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					41
11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					41
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					41
01	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10898	2	22	9	N	20					61
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8785	2	39	9	N	35					96
*03	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3663	2	1	9	N	1	179	1			37
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					37
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					37
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					37
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
*03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					170
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					170
12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					170
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5598	2	63	9	N	57	185	1			42
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					42
*03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	2449	-0-	-1767	-0-	2449	2			N	-0-					29
11	4080 X	1555	-0-	-2525	-0-	1555	2			N	-0-					29
12	3751 X	203	-0-	-3548	-0-	203	2			N	-0-					29
01	2449 X	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					29
02	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					29
*03	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					29

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
10	7099 X	6864	-0-	-235	-0-	6830	2	34	9	N	31					58
11	6870 X	6410	-0-	-460	-0-	6356	2	54	9	N	49					107
12	7099 X	6890	-0-	-209	-0-	6861	2	29	9	N	26					133
01	7099 X	6210	-0-	-889	-0-	6195	2	15	9	N	14					147
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6339	2	28	9	N	25					172
03	6882 X	6795	-0-	-87	-0-	6738	2	57	9	N	52	179	1			45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594 X	7538	-0-	-4056	-0-	7538	2			N	-0-					216
11	8670 X	7319	-0-	-1351	-0-	7319	2			N	-0-					216
12	7967 X	4479	-0-	-3488	-0-	4479	2			N	-0-					216
01	7533 X	3425	-0-	-4108	-0-	3425	2			N	-0-					216
02	6832 X	6295	-0-	-537	-0-	6295	2			N	-0-					216
*03	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175 X	12958	-0-	-217	-0-	12958	2			N	-0-					56
11	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					56
12	14229 X	13632	-0-	-597	-0-	13632	2			N	-0-					56
01	14229 X	11662	-0-	-2567	-0-	11662	2			N	-0-					56
02	12516 X	11826	-0-	-690	-0-	11826	2			N	-0-					56
03	13857 X	12854	-0-	-1003	-0-	12854	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	8775	2			N	-0-					166
11	9600	X	8720	-0-	-880	-0-	8720	2			N	-0-					166
12	9920	X	7168	-0-	-2752	-0-	7168	2			N	-0-					166
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					166
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					166
03	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N	-0-					166

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

10	5394	X	3153	-0-	-2241	-0-	3153	2			N	-0-					189
11	5220	X	3390	-0-	-1830	-0-	3390	2			N	-0-					189
12	5394	X	3065	-0-	-2329	-0-	3065	2			N	-0-					189
01	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	2605	2			N	-0-					189
02	3164	X	2912	-0-	-252	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					114
11	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					114
12	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					114
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					114
02	11816	X	9218	-0-	-2598	-0-	9206	2	12	9	N	11					125
03	13082	X	9920	-0-	-3162	-0-	9920	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					30
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					30
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					30
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					30
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					30

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

10	7037	X	6059	-0-	-978	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6084	-0-	-396	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5379	-0-	-1255	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2240	-0-	-3360	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4628	-0-	-1572	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

10	6882	X	6198	-0-	-684	-0-	6198	2			N	-0-					55
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					55
12	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	6147	2			N	-0-					55
01	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	6024	2			N	-0-					55
02	5656	X	5142	-0-	-514	-0-	5142	2			N	-0-					55
03	6200	X	5276	-0-	-924	-0-	5276	2			N	-0-					55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

10	16926	X	16266	-0-	-660	-0-	16266	2			N	-0-					240
11	16380	X	15585	-0-	-795	-0-	15585	2			N	-0-					240
12	16926	X	14545	-0-	-2381	-0-	14545	2			N	-0-					240
01	16926	X	13737	-0-	-3189	-0-	13737	2			N	-0-					240
02	14504	X	14091	-0-	-413	-0-	14091	2			N	-0-					240
03	16058	X	14286	-0-	-1772	-0-	14286	2			N	-0-					240

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					161
11	9030	X	6320	-0-	-2710	-0-	6320	2			N	-0-					161
12	9331	X	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2			N	-0-					161
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					161
02	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					161
03	7223	X	5336	-0-	-1887	-0-	5336	2			N	-0-					161

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

10	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2507	-0-	-493	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

10	10757	X	9732	-0-	-1025	-0-	9732	2			N	-0-					180
11	10350	X	9401	-0-	-949	-0-	9401	2			N	-0-					180
12	10137	X	9360	-0-	-777	-0-	9360	2			N	-0-					180
01	10137	X	9021	-0-	-1116	-0-	9021	2			N	-0-					180
02	8792	X	8391	-0-	-401	-0-	8391	2			N	-0-					180
03	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	8855	2			N	-0-					180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

10	12493	X	11683	-0-	-810	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11355	-0-	-555	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11316	-0-	-805	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11547	-0-	-574	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10126	-0-	-514	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

10	12989	X	12947	-0-	-42	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11843	-0-	-727	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10914	-0-	-2075	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9765	-0-	-3224	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10256	-0-	-748	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
*03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

10	12524	X	11620	-0-	-904	-0-	11620	2			N	-0-					63
11	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					63
12	12431	X	12084	-0-	-347	-0-	12084	2			N	-0-					63
01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					63
02	11592	X	10904	-0-	-688	-0-	10904	2			N	-0-					63
03	12834	X	11713	-0-	-1121	-0-	11713	2			N	-0-					63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

10	5363	X	4463	-0-	-900	-0-	4463	2			N	-0-					85
11	5010	X	4491	-0-	-519	-0-	4491	2			N	-0-					85
12	4960	X	3852	-0-	-1108	-0-	3852	2			N	-0-					85
01	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	4538	2			N	-0-					85
02	4144	X	3493	-0-	-651	-0-	3493	2			N	-0-					85
03	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	6912	2			N	-0-					85
11	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	2			N	-0-					85
12	7006	X	5742	-0-	-1264	-0-	5742	2			N	-0-					85
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					85
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					85
03	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	5530	2			N	-0-					85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10782	-0-	-68	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10489	-0-	-361	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10338	-0-	-512	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8607	-0-	-1165	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9754	-0-	-1065	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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
10	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5269	-0-	-331	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

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
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					77
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					77
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					77
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					77
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					77
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6400	-0-	-96	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6487	-0-	-705	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4951	-0-	-226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4435	-0-	-575	-0-	4418	2	17	9	N	15					15
12	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4957	2			N	-0-					15
01	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	4660	2			N	-0-					15
02	4228	X	4153	-0-	-75	-0-	4153	2			N	-0-					15
03	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4620	2	6	9	N	5					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	11260	-0-	-2473	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11583	-0-	-1707	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10991	-0-	-2742	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10705	-0-	-3028	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10024	-0-	-672	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

10	7378	X	5665	-0-	-1713	-0-	5665	2			N	-0-					91
11	6240	X	5122	-0-	-1118	-0-	5122	2			N	-0-					91
12	6727	X	6149	-0-	-578	-0-	6149	2			N	-0-					91
01	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	5860	2			N	-0-					91
02	4816	X	3731	-0-	-1085	-0-	3720	2	11	9	N	10					101
03	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			N	-0-					79
11	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	4029	2			N	-0-					79
12	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			N	-0-					79
01	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	2			N	-0-					79
02	3752	X	3388	-0-	-364	-0-	3388	2			N	-0-					79
03	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	3833	2			N	-0-					79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

10	15159	X	13376	-0-	-1783	-0-	13376	2			N	-0-					57
11	14310	X	12743	-0-	-1567	-0-	12743	2			N	-0-					57
12	14570	X	12868	-0-	-1702	-0-	12868	2			N	-0-					57
01	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2			N	-0-					57
02	11872	X	11272	-0-	-600	-0-	11272	2			N	-0-					57
03	13144	X	12343	-0-	-801	-0-	12343	2			N	-0-					57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

10	7037	X	6568	-0-	-469	-0-	6568	2			N	-0-					27
11	6810	X	5960	-0-	-850	-0-	5960	2			N	-0-					27
12	7037	X	6340	-0-	-697	-0-	6340	2			N	-0-					27
01	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	6138	2			N	-0-					27
02	5572	X	5279	-0-	-293	-0-	5279	2			N	-0-					27
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5742	2	36	9	N	33					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

10	10261	X	9371	-0-	-890	-0-	9371	2			N	-0-					59
11	9930	X	9860	-0-	-70	-0-	9860	2			N	-0-					59
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10379	2	1	9	N	1					60
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					60
02	9212	X	8960	-0-	-252	-0-	8960	2			N	-0-					60
03	10354	X	9550	-0-	-804	-0-	9550	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5705	-0-	-651	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6158	-0-	-879	-0-	6139	2	19	9	N	17					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	3817	2			N	-0-					96
11	4230 X	3811	-0-	-419	-0-	3811	2			N	-0-					96
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					96
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					96
02	3668 X	3556	-0-	-112	-0-	3556	2			N	-0-					96
03	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	3526	2			N	-0-					96

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

10	5239 X	4871	-0-	-368	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3993	-0-	-1077	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 16220 PERF.14865 - 16118

10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
12	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
01	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
02	12236 X	10514	-0-	-1722	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	13547 X	11161	-0-	-2386	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

10	9889 X	9252	-0-	-637	-0-	9252	2			N	-0-					55
11	9570 X	8374	-0-	-1196	-0-	8374	2			N	-0-					55
12	9517 X	8857	-0-	-660	-0-	8857	2			N	-0-					55
01	9238 X	8425	-0-	-813	-0-	8425	2			N	-0-					55
02	7840 X	7694	-0-	-146	-0-	7694	2			N	-0-					55
03	8680 X	8188	-0-	-492	-0-	8188	2			N	-0-					55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

10	3317 X	2512	-0-	-805	-0-	2512	2			N	-0-					49
11	3210 X	2067	-0-	-1143	-0-	2067	2			N	-0-					49
12	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2			N	-0-					49
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2			N	-0-					49
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					49
*03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

10	5828 X	5587	-0-	-241	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4549	-0-	-1091	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	1536	-0-	-4044	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

10	10354 X	10064	-0-	-290	-0-	10064	2			N	-0-					49
11	10020 X	9033	-0-	-987	-0-	9033	2			N	-0-					49
12	10354 X	9897	-0-	-457	-0-	9897	2			N	-0-					49
01	10354 X	10162	-0-	-192	-0-	10162	2			N	-0-					49
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					49
*03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	3681	-0-	-1279	-0-	3681	2			N	-0-					125
11	4680 X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2			N	-0-					125
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					125
01	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2			N	-0-					125
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					125
03	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					125

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

10	8556 X	6685	-0-	-1871	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6123	-0-	-1317	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	6375	-0-	-1313	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6217	-0-	-1254	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5563	-0-	-177	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

10	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					18
11	12390 X	10820	-0-	-1570	-0-	10820	2			N	-0-					18
12	12803 X	10721	-0-	-2082	-0-	10721	2			N	-0-					18
01	13082 X	9915	-0-	-3167	-0-	9915	2			N	-0-					18
02	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					18
03	10974 X	10372	-0-	-602	-0-	10372	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

10	7223 X	4880	-0-	-2343	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	3946	-0-	-2774	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	5228	-0-	-1251	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	5555	-0-	-831	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

10	11005 X	9693	-0-	-1312	-0-	9693	2			N	-0-					148
11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					148
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					148
01	10230 X	9795	-0-	-435	-0-	9795	2			N	-0-					148
02	9604 X	6938	-0-	-2666	-0-	6938	2			N	-0-					148
03	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					148

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

10	15810 X	14340	-0-	-1470	-0-	14340	2			N	-0-					39
11	15240 X	15093	-0-	-147	-0-	15093	2			N	-0-					39
12	15748 X	12734	-0-	-3014	-0-	12734	2			N	-0-					39
01	15407 X	14541	-0-	-866	-0-	14541	2			N	-0-					39
02	14084 X	12335	-0-	-1749	-0-	12335	2			N	-0-					39
03	15593 X	10235	-0-	-5358	-0-	10235	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

10	11501 X	9532	-0-	-1969	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	9162	-0-	-1488	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	10385 X	9245	-0-	-1140	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	10013 X	8915	-0-	-1098	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	8167	-0-	-373	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8476	-0-	-979	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

10	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					115
11	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					115
12	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			N	-0-					115
01	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2			N	-0-					115
02	4256	X	3650	-0-	-606	-0-	3650	2			N	-0-					115
03	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6807	-0-	-393	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5924	-0-	-1516	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6229	-0-	-71	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
*03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

10	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3259	-0-	-157	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

10	8525	X	7227	-0-	-1298	-0-	7227	2			N	-0-					48
11	7740	X	6765	-0-	-975	-0-	6765	2			N	-0-					48
12	7719	X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			N	-0-					48
01	7719	X	6602	-0-	-1117	-0-	6602	2			N	-0-					48
02	6300	X	5686	-0-	-614	-0-	5686	2			N	-0-					48
03	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	2			N	-0-					48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					42
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					42
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					42
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					42
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

10	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-					56
11	7650	X	6675	-0-	-975	-0-	6675	2			N	-0-					56
12	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					56
01	7440	X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2			N	-0-					56
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					56
03	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-					56

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 #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6608	-0-	-1142	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4894	-0-	-2486	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6781	-0-	-752	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

10	10571	X	9102	-0-	-1469	-0-	9102	2			N	-0-					67
11	9510	X	9350	-0-	-160	-0-	9350	2			N	-0-					67
12	9827	X	8152	-0-	-1675	-0-	8152	2			N	-0-					67
01	9827	X	8764	-0-	-1063	-0-	8764	2			N	-0-					67
02	8652	X	6995	-0-	-1657	-0-	6995	2			N	-0-					67
03	9579	X	8105	-0-	-1474	-0-	8105	2			N	-0-					67

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5659	-0-	-1089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

10	1023	N	82	-0-	-941	-0-	82	2			N	-0-					140
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					140
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					140
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					140
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					140

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

10	14446	X	13574	-0-	-872	-0-	13574	2			N	-0-					153
11	13980	X	12983	-0-	-997	-0-	12983	2			N	-0-					153
12	14043	X	10938	-0-	-3105	-0-	10938	2			N	-0-					153
01	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					153
02	12096	X	11820	-0-	-276	-0-	11820	2			N	-0-					153
03	13392	X	9007	-0-	-4385	-0-	9007	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

10	13175	X	6807	-0-	-6368	-0-	6794	2	13	9	N	12	191	1			28
11	11580	X	11353	-0-	-227	-0-	11353	2			N	-0-					28
12	9982	X	7473	-0-	-2509	-0-	7473	2			N	-0-					28
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					28
02	10584	X	7889	-0-	-2695	-0-	7889	2			N	-0-					28
03	11718	X	8539	-0-	-3179	-0-	8539	2			N	-0-					28

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

10	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7461	-0-	-1329	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	4925	-0-	-1285	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6345	-0-	-72	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

10	5983 X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2			N	-0-					120
11	5490 X	5034	-0-	-456	-0-	5034	2			N	-0-					120
12	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2			N	-0-					120
01	5704 X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			N	-0-					120
02	4620 X	4090	-0-	-530	-0-	4090	2			N	-0-					120
*03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					120

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*03	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					135
11	5640 X	4877	-0-	-763	-0-	4877	2			N	-0-					135
12	5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5684	2			N	-0-					135
01	5890 X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					135
02	4508 X	3930	-0-	-578	-0-	3930	2			N	-0-					135
03	4991 X	4601	-0-	-390	-0-	4601	2			N	-0-					135

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

10	3534 X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

10	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					180
11	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					180
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					180
01	14384 X	10204	-0-	-4180	-0-	10204	2			N	-0-					180
02	12936 X	9205	-0-	-3731	-0-	9205	2			N	-0-					180
03	14322 X	11806	-0-	-2516	-0-	11806	2			N	-0-					180

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

10	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					151
11	8460 X	8299	-0-	-161	-0-	8299	2			N	-0-					151
12	9331 X	7756	-0-	-1575	-0-	7756	2			N	-0-					151
01	9331 X	7796	-0-	-1535	-0-	7796	2			N	-0-					151
02	7728 X	7102	-0-	-626	-0-	7102	2			N	-0-					151
03	8556 X	8127	-0-	-429	-0-	8053	2	74	9	N	67	184	1			34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
11	6570 X	5740	-0-	-830	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
12	6758 X	5676	-0-	-1082	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5550	-0-	-867	-0-	5550 2		N	-0-			-0-
02	5376 X	5131	-0-	-245	-0-	5131 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5417	-0-	-535	-0-	5417 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

10	4960 X	4353	-0-	-607	-0-	4353 2		N	-0-			25
11	4590 X	4136	-0-	-454	-0-	4136 2		N	-0-			25
12	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964 2		N	-0-			25
01	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4089 2		N	-0-			25
02	3836 X	3036	-0-	-800	-0-	3036 2		N	-0-			25
03	4247 X	3695	-0-	-552	-0-	3695 2		N	-0-			25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

10	7409 X	5834	-0-	-1575	-0-	5834 2		N	-0-			60
11	6810 X	6068	-0-	-742	-0-	6068 2		N	-0-			60
12	6572 X	4933	-0-	-1639	-0-	4933 2		N	-0-			60
01	6355 X	2944	-0-	-3411	-0-	2944 2		N	-0-			60
02	5656 X	4750	-0-	-906	-0-	4750 2		N	-0-			60
*03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-			60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

10	4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3519	-0-	-291	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3124	-0-	-720	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
*03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

10	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526 2		N	-0-			-0-
11	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	16323 2		N	-0-			-0-
12	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	16285 2		N	-0-			-0-
01	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842 2		N	-0-			-0-
02	15176 X	13850	-0-	-1326	-0-	13850 2		N	-0-			-0-
03	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	15043 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

10	12431 X	10479	-0-	-1952	-0-	10479 2		N	-0-			42
11	12030 X	9301	-0-	-2729	-0-	9292 2	9 9	N	8			50
12	11966 X	10888	-0-	-1078	-0-	10886 2	2 9	N	2			52
01	11966 X	9268	-0-	-2698	-0-	9268 2		N	-0-			52
02	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2		N	-0-			52
*03	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12136 2	25 9	N	23			75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

10	4153 X	3022	-0-	-1131	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
*03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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
10	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					212
11	6090	X	5420	-0-	-670	-0-	5420	2			N	-0-					212
12	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5578	2	2	9	N	2	178	1			36
01	6169	X	5441	-0-	-728	-0-	5441	2			N	-0-					36
02	5124	X	4630	-0-	-494	-0-	4630	2			N	-0-					36
03	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	4756	2			N	-0-					36

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

10	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11999	2			N	-0-					88
11	12810	X	9906	-0-	-2904	-0-	9906	2			N	-0-					88
12	12710	X	11211	-0-	-1499	-0-	11211	2			N	-0-					88
01	12276	X	10745	-0-	-1531	-0-	10745	2			N	-0-					88
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					88
03	10044	X	9361	-0-	-683	-0-	9361	2			N	-0-					88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

10	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-
11	9038	X	6235	-0-	-2803	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

10	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	7760	2			N	-0-					147
11	8100	X	7341	-0-	-759	-0-	7341	2			N	-0-					147
12	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	7266	2			N	-0-					147
01	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	7979	2			N	-0-					147
02	6860	X	6699	-0-	-161	-0-	6699	2			N	-0-					147
03	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

10	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2186	-0-	-544	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

10	7037	X	4610	-0-	-2427	-0-	4610	2			N	-0-					143
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					143
12	7037	X	6099	-0-	-938	-0-	6099	2			N	-0-					143
01	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					143
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6147	2	50	9	N	45	159	1			29
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 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
10	23529 X	19409	-0-	-4120	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
11	22620 X	18150	-0-	-4470	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
12	21886 X	18035	-0-	-3851	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	17442	-0-	-3390	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
02	17108 X	14970	-0-	-2138	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
03	18941 X	15148	-0-	-3793	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594 X	10986	-0-	-608	-0-	10971	2	15	9	N	14					72
11	11220 X	10392	-0-	-828	-0-	10381	2	11	9	N	10					82
12	11594 X	10260	-0-	-1334	-0-	10260	2			N	-0-					82
01	11532 X	9727	-0-	-1805	-0-	9726	2	1	9	N	1					83
02	9688 X	9042	-0-	-646	-0-	9042	2			N	-0-					83
03	10726 X	10257	-0-	-469	-0-	10257	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 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
10	8742 X	7820	-0-	-922	-0-	7820	2			N	-0-					96
11	8370 X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					96
12	8649 X	7745	-0-	-904	-0-	7745	2			N	-0-					96
01	8649 X	7658	-0-	-991	-0-	7658	2			N	-0-					96
02	7196 X	6608	-0-	-588	-0-	6608	2			N	-0-					96
03	7905 X	7038	-0-	-867	-0-	7038	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					29
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					29
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					29
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					29
*03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					29

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
10	10044 X	7166	-0-	-2878	-0-	7166	2			N	-0-					15
11	9720 X	6206	-0-	-3514	-0-	6206	2			N	-0-					15
12	8835 X	7804	-0-	-1031	-0-	7804	2			N	-0-					15
01	7626 X	7379	-0-	-247	-0-	7379	2			N	-0-					15
02	5992 X	5261	-0-	-731	-0-	5261	2			N	-0-					15
03	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944 X	6921	-0-	-23	-0-	6921	2			N	-0-					32
11	6720 X	6349	-0-	-371	-0-	6349	2			N	-0-					32
12	6944 X	6305	-0-	-639	-0-	6305	2			N	-0-					32
01	6944 X	6614	-0-	-330	-0-	6614	2			N	-0-					32
02	5908 X	5377	-0-	-531	-0-	5377	2			N	-0-					32
03	6541 X	6213	-0-	-328	-0-	5982	2	231	9	N	210	180	1			62

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					23
11	4020 X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					23
12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					23
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					23
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					23
03	3813 X	3184	-0-	-629	-0-	3184	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416 X	9763	-0-	-653	-0-	9763	2			N	-0-					47
11	10080 X	7350	-0-	-2730	-0-	7350	2			N	-0-					47
12	10075 X	8062	-0-	-2013	-0-	8062	2			N	-0-					47
01	9765 X	7200	-0-	-2565	-0-	7200	2			N	-0-					47
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					47
03	7285 X	5912	-0-	-1373	-0-	5912	2			N	-0-					47

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

10	3441 X	2855	-0-	-586	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1531	-0-	-1213	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

10	7657 X	7575	-0-	-82	-0-	7575	2			N	-0-					28
11	7680 X	7174	-0-	-506	-0-	7174	2			N	-0-					28
12	7936 X	6886	-0-	-1050	-0-	6886	2			N	-0-					28
01	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					28
02	6636 X	5958	-0-	-678	-0-	5958	2			N	-0-					28
03	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	6714	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

10	4526 X	3895	-0-	-631	-0-	3895	2			N	-0-					25
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	3767	2			N	-0-					25
12	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2			N	-0-					25
01	4216 X	3704	-0-	-512	-0-	3704	2			N	-0-					25
02	3528 X	3091	-0-	-437	-0-	3091	2			N	-0-					25
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	3428	2			N	-0-					25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

10	7130 X	6606	-0-	-524	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6315	-0-	-585	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	6308	-0-	-636	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5669	-0-	-211	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

10	14012 X	12484	-0-	-1528	-0-	12484	2			N	-0-					27
11	13560 X	11306	-0-	-2254	-0-	11294	2	12	9	N	11					38
12	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	2			N	-0-					38
01	13051 X	11465	-0-	-1586	-0-	11465	2			N	-0-					38
02	10696 X	10338	-0-	-358	-0-	10338	2			N	-0-					38
03	11842 X	11233	-0-	-609	-0-	11233	2			N	-0-					38

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

10	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					130
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					130
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					130
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					130
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					130
03	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	2			N	-0-					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091 X	7670	-0-	-421	-0-	7670	2			N	-0-					133
11	7860 X	7243	-0-	-617	-0-	7243	2			N	-0-					133
12	8122 X	6451	-0-	-1671	-0-	6451	2			N	-0-					133
01	8122 X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					133
02	6748 X	5924	-0-	-824	-0-	5924	2			N	-0-					133
03	7471 X	6508	-0-	-963	-0-	6508	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

10	6603 X	4530	-0-	-2073	-0-	4530	2			N	-0-					123
11	6390 X	4451	-0-	-1939	-0-	4451	2			N	-0-					123
12	5394 X	4254	-0-	-1140	-0-	4254	2			N	-0-					123
01	5177 X	4420	-0-	-757	-0-	4420	2			N	-0-					123
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					123
*03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

10	12865 X	12771	-0-	-94	-0-	12771	2			N	-0-					128
11	12960 X	11408	-0-	-1552	-0-	11408	2			N	-0-					128
12	15159 X	11681	-0-	-3478	-0-	11681	2			N	-0-					128
01	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	24948	2			N	-0-					128
02	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					128
*03	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					128

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

10	12245 X	11069	-0-	-1176	-0-	11043	2	26	9	N	24					51
11	11850 X	10478	-0-	-1372	-0-	10478	2			N	-0-					51
12	12245 X	9985	-0-	-2260	-0-	9957	2	28	9	N	25					76
01	11904 X	10014	-0-	-1890	-0-	9983	2	31	9	N	28					104
02	9632 X	9236	-0-	-396	-0-	9236	2			N	-0-					104
03	10664 X	7887	-0-	-2777	-0-	7879	2	8	9	N	7					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

10	7285 X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					62
11	6960 X	5806	-0-	-1154	-0-	5806	2			N	-0-					62
12	7037 X	6077	-0-	-960	-0-	6077	2			N	-0-					62
01	7037 X	5727	-0-	-1310	-0-	5727	2			N	-0-					62
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					62
03	6138 X	6031	-0-	-107	-0-	6031	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

10	9889 X	8721	-0-	-1168	-0-	8721	2			N	-0-					89
11	9570 X	7513	-0-	-2057	-0-	7513	2			N	-0-					89
12	9889 X	7404	-0-	-2485	-0-	7404	2			N	-0-					89
01	9269 X	6655	-0-	-2614	-0-	6655	2			N	-0-					89
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					89
03	7688 X	7576	-0-	-112	-0-	7576	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

10	12834 X	7343	-0-	-5491	-0-	7343	2			N	-0-					9
11	10560 X	5640	-0-	-4920	-0-	5640	2			N	-0-					9
12	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					9
01	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					9
02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					9
*03	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	4755 2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	4477 2		N	-0-			-0-
12	5084 X	4513	-0-	-571	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4404	-0-	-556	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3905	-0-	-267	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4232	-0-	-387	-0-	4232 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

10	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	13418 2		N	-0-			168
11	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2		N	-0-			168
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844 2		N	-0-			168
01	12834 X	12231	-0-	-603	-0-	12231 2		N	-0-			168
02	11816 X	11153	-0-	-663	-0-	11153 2		N	-0-			168
03	13082 X	8413	-0-	-4669	-0-	8413 2		N	-0-			168

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

10	7905 X	7188	-0-	-717	-0-	7188 2		N	-0-			-0-
11	7530 X	6766	-0-	-764	-0-	6766 2		N	-0-			-0-
12	7595 X	6839	-0-	-756	-0-	6839 2		N	-0-			-0-
01	7409 X	6787	-0-	-622	-0-	6787 2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	6330 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

10	4836 X	3768	-0-	-1068	-0-	3768 2		N	-0-			110
11	3960 X	3389	-0-	-571	-0-	3389 2		N	-0-			110
12	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3400 2		N	-0-			110
01	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673 2		N	-0-			110
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3265 2	6 9	N	5			115
03	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914 2		N	-0-			115

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			10
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			10
12	4929 X	4778	-0-	-151	-0-	4778 2		N	-0-			10
01	5208 X	4583	-0-	-625	-0-	4583 2		N	-0-			10
02	4396 X	4005	-0-	-391	-0-	4005 2		N	-0-			10
03	4867 X	4435	-0-	-432	-0-	4435 2		N	-0-			10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

10	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	3932	-0-	-478	-0-	3932 2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3521	-0-	-147	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	3623 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-			-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5228	-0-	-1732	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4846	-0-	-1974	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4856	-0-	-1592	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4395	-0-	-393	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

10	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					33
11	5400	X	3905	-0-	-1495	-0-	3905	2			N	-0-					33
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					33
01	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	4496	2			N	-0-					33
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					33
03	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					33

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

10	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	34340	2			N	-0-					85
11	31609	X	31609	-0-	-0-	-0-	31609	2			N	-0-					85
12	33511	X	31159	-0-	-2352	-0-	31159	2			N	-0-					85
01	33511	X	30327	-0-	-3184	-0-	30327	2			N	-0-					85
02	29400	X	25838	-0-	-3562	-0-	25838	2			N	-0-					85
03	32550	X	27177	-0-	-5373	-0-	27177	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

10	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					51
11	13710	X	7296	-0-	-6414	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	14167	X	3209	-0-	-10958	-0-	3209	2			N	-0-					51
01	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					51
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					51
*03	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					51

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					70
11	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					70
12	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	5403	2			N	-0-					70
01	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	2			N	-0-					70
02	4984	X	4924	-0-	-60	-0-	4924	2			N	-0-					70
03	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4835	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

10	11873	X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2			N	-0-					42
11	11490	X	10333	-0-	-1157	-0-	10333	2			N	-0-					42
12	11873	X	10300	-0-	-1573	-0-	10300	2			N	-0-					42
01	11873	X	10092	-0-	-1781	-0-	10092	2			N	-0-					42
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8850	2	3	9	N	3					45
03	10726	X	9470	-0-	-1256	-0-	9470	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

10	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	9730	2			N	-0-					43
11	9840	X	8717	-0-	-1123	-0-	8717	2			N	-0-					43
12	9517	X	8777	-0-	-740	-0-	8777	2			N	-0-					43
01	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	8681	2			N	-0-					43
02	8036	X	7367	-0-	-669	-0-	7348	2	19	9	N	17					60
03	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	7762	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					108
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					108
12	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					108
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					108
02	10304 X	9531	-0-	-773	-0-	9531	2			N	-0-					108
03	11408 X	9931	-0-	-1477	-0-	9931	2			N	-0-					108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

10	5921 X	5150	-0-	-771	-0-	5150	2			N	-0-					120
11	5730 X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2			N	-0-					120
12	5828 X	3572	-0-	-2256	-0-	3572	2			N	-0-					120
01	5549 X	4414	-0-	-1135	-0-	4414	2			N	-0-					120
02	4368 X	4262	-0-	-106	-0-	4262	2			N	-0-					120
03	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	4110	2			N	-0-					120

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

10	6882 X	4646	-0-	-2236	-0-	4637	2	9	9	N	8					68
11	5580 X	4651	-0-	-929	-0-	4552	2	99	9	N	90					158
12	5642 X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					158
01	4960 X	3557	-0-	-1403	-0-	3547	2	10	9	N	9					167
02	4312 X	3080	-0-	-1232	-0-	3077	2	3	9	N	3					170
03	4774 X	3006	-0-	-1768	-0-	2981	2	25	9	N	23					193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

10	11222 X	8221	-0-	-3001	-0-	8221	2			N	-0-					30
11	9030 X	7693	-0-	-1337	-0-	7693	2			N	-0-					30
12	9331 X	7576	-0-	-1755	-0-	7576	2			N	-0-					30
01	9331 X	5777	-0-	-3554	-0-	5777	2			N	-0-					30
02	7028 X	6226	-0-	-802	-0-	6226	2			N	-0-					30
03	7781 X	6810	-0-	-971	-0-	6810	2			N	-0-					30

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

10	11067 X	9630	-0-	-1437	-0-	9630	2			N	-0-					145
11	10590 X	8715	-0-	-1875	-0-	8715	2			N	-0-					145
12	10633 X	8614	-0-	-2019	-0-	8614	2			N	-0-					145
01	10447 X	8294	-0-	-2153	-0-	8294	2			N	-0-					145
02	8176 X	6197	-0-	-1979	-0-	6197	2			N	-0-					145
03	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	7032	2			N	-0-					145

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

10	11284 X	9607	-0-	-1677	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
11	10590 X	9098	-0-	-1492	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
12	10633 X	9986	-0-	-647	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	10137 X	9936	-0-	-201	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
02	8484 X	7902	-0-	-582	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	9022	-0-	-371	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

10	10881 X	9776	-0-	-1105	-0-	9776	2			N	-0-					32
11	10350 X	9252	-0-	-1098	-0-	9252	2			N	-0-					32
12	10261 X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					32
01	10199 X	9179	-0-	-1020	-0-	9179	2			N	-0-					32
02	8624 X	8136	-0-	-488	-0-	8136	2			N	-0-					32
03	9548 X	8797	-0-	-751	-0-	8797	2			N	-0-					32

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 #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 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
10	7440	X	5052	-0-	-2388	-0-	5052	2			N	-0-					37
11	7200	X	4863	-0-	-2337	-0-	4863	2			N	-0-					37
12	6944	X	4577	-0-	-2367	-0-	4577	2			N	-0-					37
01	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	4510	2			N	-0-					37
02	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					37
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

10	17639	X	12686	-0-	-4953	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	11268	-0-	-4542	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11574	-0-	-3554	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	10724	-0-	-3629	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8145	-0-	-2383	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8346	-0-	-3310	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					27
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					27
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					27
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					27
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					27
*03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

10	19065	X	11871	-0-	-7194	-0-	11871	2			N	-0-					27
11	16260	X	10720	-0-	-5540	-0-	10720	2			N	-0-					27
12	13950	X	12379	-0-	-1571	-0-	12379	2			N	-0-					27
01	13640	X	6307	-0-	-7333	-0-	6307	2			N	-0-					27
02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					27
*03	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

10	11873	X	9651	-0-	-2222	-0-	9651	2			N	-0-					67
11	10950	X	9252	-0-	-1698	-0-	9252	2			N	-0-					67
12	10912	X	9208	-0-	-1704	-0-	9208	2			N	-0-					67
01	10912	X	8979	-0-	-1933	-0-	8979	2			N	-0-					67
02	8680	X	7815	-0-	-865	-0-	7815	2			N	-0-					67
03	9610	X	8626	-0-	-984	-0-	8626	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

10	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13279	-0-	-3523	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	7390	-0-	-9412	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

10	21700	X	17761	-0-	-3939	-0-	17761	2			N	-0-					5
11	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			N	-0-					5
12	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					5
01	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					5
02	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					5
*03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12462 X	10925	-0-	-1537	-0-	10925 2		N	-0-			-0-
11	11640 X	10159	-0-	-1481	-0-	10159 2		N	-0-			-0-
12	12028 X	9831	-0-	-2197	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
01	12028 X	10112	-0-	-1916	-0-	10112 2		N	-0-			-0-
02	9436 X	8615	-0-	-821	-0-	8615 2		N	-0-			-0-
03	10447 X	9298	-0-	-1149	-0-	9298 2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

10	15655 X	14321	-0-	-1334	-0-	14321 2		N	-0-			-0-
11	15450 X	13925	-0-	-1525	-0-	13925 2		N	-0-			-0-
12	15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
01	15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248 2		N	-0-			-0-
02	12852 X	11628	-0-	-1224	-0-	11628 2		N	-0-			-0-
03	14229 X	12490	-0-	-1739	-0-	12490 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

10	17639 X	14124	-0-	-3515	-0-	14124 2		N	-0-			3
11	16260 X	13823	-0-	-2437	-0-	13823 2		N	-0-			3
12	15903 X	12990	-0-	-2913	-0-	12990 2		N	-0-			3
01	14942 X	13086	-0-	-1856	-0-	13086 2		N	-0-			3
02	12656 X	11446	-0-	-1210	-0-	11446 2		N	-0-			3
03	14012 X	12136	-0-	-1876	-0-	12136 2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

10	20925 X	20054	-0-	-871	-0-	20054 2		N	-0-			-0-
11	20250 X	18414	-0-	-1836	-0-	18414 2		N	-0-			-0-
12	20925 X	18738	-0-	-2187	-0-	18738 2		N	-0-			-0-
01	20925 X	18388	-0-	-2537	-0-	18388 2		N	-0-			-0-
02	16520 X	16012	-0-	-508	-0-	16012 2		N	-0-			-0-
03	18290 X	17063	-0-	-1227	-0-	17063 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

10	15345 X	12604	-0-	-2741	-0-	12604 2		N	-0-	186 1		37
11	14250 X	11337	-0-	-2913	-0-	11337 2		N	-0-			37
12	12958 X	10197	-0-	-2761	-0-	10197 2		N	-0-			37
01	12617 X	9585	-0-	-3032	-0-	9585 2		N	-0-			37
02	10528 X	8169	-0-	-2359	-0-	8169 2		N	-0-			37
03	11656 X	9808	-0-	-1848	-0-	9808 2		N	-0-			37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

10	15717 X	14043	-0-	-1674	-0-	14043 2		N	-0-			27
11	15210 X	13283	-0-	-1927	-0-	13253 2	30 9	N	27			54
12	15407 X	13349	-0-	-2058	-0-	13349 2		N	-0-			54
01	14880 X	13046	-0-	-1834	-0-	13046 2		N	-0-			54
02	12320 X	11445	-0-	-875	-0-	11445 2		N	-0-			54
03	13640 X	12409	-0-	-1231	-0-	12369 2	40 9	N	36			90

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

10	60078 X	46605	-0-	-13473	-0-	46605 2		N	-0-			52
11	58140 X	43448	-0-	-14692	-0-	43448 2		N	-0-			52
12	60078 X	43245	-0-	-16833	-0-	43245 2		N	-0-			52
01	50003 X	41658	-0-	-8345	-0-	41658 2		N	-0-			52
02	40376 X	35788	-0-	-4588	-0-	35788 2		N	-0-			52
03	44702 X	38584	-0-	-6118	-0-	38584 2		N	-0-			52

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 #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29791 X	14902	-0-	-14889	-0-	14902	2		N	-0-			-0-
11	27300 X	16695	-0-	-10605	-0-	16695	2		N	-0-			-0-
12	26908 X	16709	-0-	-10199	-0-	16709	2		N	-0-			-0-
01	25668 X	22236	-0-	-3432	-0-	22236	2		N	-0-			-0-
02	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2		N	-0-			-0-
*03	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

10	24490 X	14637	-0-	-9853	-0-	14637	2		N	-0-			-0-
11	23250 X	13154	-0-	-10096	-0-	13154	2		N	-0-			-0-
12	21545 X	13109	-0-	-8436	-0-	13109	2		N	-0-			-0-
01	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2		N	-0-			-0-
02	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2		N	-0-			-0-
*03	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

10	22258 X	18919	-0-	-3339	-0-	18919	2		N	-0-			-0-
11	21540 X	17992	-0-	-3548	-0-	17992	2		N	-0-			-0-
12	20863 X	17102	-0-	-3761	-0-	17102	2		N	-0-			-0-
01	20863 X	16430	-0-	-4433	-0-	16430	2		N	-0-			-0-
02	16744 X	14259	-0-	-2485	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
03	18538 X	15532	-0-	-3006	-0-	15532	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

10	27466 X	21601	-0-	-5865	-0-	21601	2		N	-0-			20
11	25080 X	19906	-0-	-5174	-0-	19906	2		N	-0-			20
12	24583 X	19707	-0-	-4876	-0-	19707	2		N	-0-			20
01	23467 X	15854	-0-	-7613	-0-	15854	2		N	-0-			20
02	18508 X	15961	-0-	-2547	-0-	15961	2		N	-0-			20
*03	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2		N	-0-			20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

10	38998 X	32621	-0-	-6377	-0-	32621	2		N	-0-			20
11	37740 X	29947	-0-	-7793	-0-	29947	2		N	-0-			20
12	37293 X	29467	-0-	-7826	-0-	29467	2		N	-0-			20
01	37262 X	27802	-0-	-9460	-0-	27802	2		N	-0-			20
02	28028 X	23851	-0-	-4177	-0-	23851	2		N	-0-			20
03	31031 X	27829	-0-	-3202	-0-	27829	2		N	-0-			20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

10	113398 X	90009	-0-	-23389	-0-	90009	2		N	-0-			-0-
11	109740 X	81237	-0-	-28503	-0-	81237	2		N	-0-			-0-
12	113398 X	77271	-0-	-36127	-0-	77271	2		N	-0-			-0-
01	102114 X	73769	-0-	-28345	-0-	73769	2		N	-0-			-0-
02	75712 X	63508	-0-	-12204	-0-	63508	2		N	-0-			-0-
03	83824 X	67258	-0-	-16566	-0-	67258	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

10	19251 X	17118	-0-	-2133	-0-	17118	2		N	-0-			-0-
11	18630 X	15698	-0-	-2932	-0-	15698	2		N	-0-			-0-
12	19251 X	15148	-0-	-4103	-0-	15148	2		N	-0-			-0-
01	19251 X	14493	-0-	-4758	-0-	14493	2		N	-0-			-0-
02	14588 X	12505	-0-	-2083	-0-	12505	2		N	-0-			-0-
03	16151 X	12532	-0-	-3619	-0-	12532	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	4987	-0-	-1433	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5178	-0-	-991	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

10	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
11	26280 X	18879	-0-	-7401	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
12	27156 X	19499	-0-	-7657	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
01	27156 X	17959	-0-	-9197	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
02	17668 X	15540	-0-	-2128	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
03	19561 X	16905	-0-	-2656	-0-	16905	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

10	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	39315	2			N	-0-					-0-
11	47190 X	36379	-0-	-10811	-0-	36379	2			N	-0-					-0-
12	46283 X	36053	-0-	-10230	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
01	43524 X	34478	-0-	-9046	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
02	37296 X	29763	-0-	-7533	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
03	39308 X	31819	-0-	-7489	-0-	31819	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

10	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					20
11	23220 X	8362	-0-	-14858	-0-	8362	2			N	-0-					20
12	23994 X	20919	-0-	-3075	-0-	20919	2			N	-0-					20
01	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					20
02	18564 X	18538	-0-	-26	-0-	18538	2			N	-0-					20
03	20925 X	19411	-0-	-1514	-0-	19411	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

10	53971 X	17195	-0-	-36776	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
11	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	22537 X	15109	-0-	-7428	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	20770 X	14093	-0-	-6677	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
02	17164 X	12108	-0-	-5056	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	12791	-0-	-4414	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

10	28644 X	9355	-0-	-19289	-0-	9355	2			N	-0-					17
11	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					17
12	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					17
01	9796 X	8663	-0-	-1133	-0-	8663	2			N	-0-					17
02	8848 X	7636	-0-	-1212	-0-	7636	2			N	-0-					17
03	9486 X	7537	-0-	-1949	-0-	7537	2			N	-0-					17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

10	184574 X	28789	-0-	-155785	-0-	28789	2			N	-0-					-0-
11	178620 X	29984	-0-	-148636	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
12	36518 X	28075	-0-	-8443	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
01	33821 X	26907	-0-	-6914	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
02	29148 X	22751	-0-	-6397	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
03	30969 X	24487	-0-	-6482	-0-	24487	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	64759 X	32367	-0-	-32392	-0-	32367	2		N	-0-			-0-
11	62670 X	27632	-0-	-35038	-0-	27632	2		N	-0-			-0-
12	64759 X	36284	-0-	-28475	-0-	36284	2		N	-0-			-0-
01	64759 X	37982	-0-	-26777	-0-	37982	2		N	-0-			-0-
02	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2		N	-0-			-0-
03	36270 X	31161	-0-	-5109	-0-	31161	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

10	33355 X	33355	-0-	-0-	-0-	33355	2		N	-0-			53
11	31620 X	27691	-0-	-3929	-0-	27691	2		N	-0-			53
12	32674 X	25261	-0-	-7413	-0-	25261	2		N	-0-			53
01	32674 X	22188	-0-	-10486	-0-	22188	2		N	-0-			53
02	29512 X	17609	-0-	-11903	-0-	17609	2		N	-0-			53
03	32674 X	17433	-0-	-15241	-0-	17433	2		N	-0-			53

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

10	61969 X	29619	-0-	-32350	-0-	29619	2		N	-0-			-0-
11	59970 X	26122	-0-	-33848	-0-	26122	2		N	-0-			-0-
12	61969 X	25068	-0-	-36901	-0-	25068	2		N	-0-			-0-
01	61969 X	23577	-0-	-38392	-0-	23577	2		N	-0-			-0-
02	55972 X	20437	-0-	-35535	-0-	20437	2		N	-0-			-0-
03	61969 X	21480	-0-	-40489	-0-	21480	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

10	47430 X	33679	-0-	-13751	-0-	33679	2		N	-0-			-0-
11	45900 X	32716	-0-	-13184	-0-	32716	2		N	-0-			-0-
12	47430 X	30448	-0-	-16982	-0-	30448	2		N	-0-			-0-
01	47430 X	26572	-0-	-20858	-0-	26572	2		N	-0-			-0-
02	42840 X	20310	-0-	-22530	-0-	20310	2		N	-0-			-0-
03	47430 X	23970	-0-	-23460	-0-	23970	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

10	53196 X	26601	-0-	-26595	-0-	26601	2		N	-0-			-0-
11	51480 X	22663	-0-	-28817	-0-	22663	2		N	-0-			-0-
12	53196 X	21547	-0-	-31649	-0-	21547	2		N	-0-			-0-
01	53196 X	19960	-0-	-33236	-0-	19960	2		N	-0-			-0-
02	48048 X	16896	-0-	-31152	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
03	53196 X	17612	-0-	-35584	-0-	17612	2		N	-0-			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

10	41185 X	29023	-0-	-12162	-0-	29023	2		N	-0-			-0-
11	32610 X	13492	-0-	-19118	-0-	13492	2		N	-0-			-0-
12	33697 X	2750	-0-	-30947	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
01	33697 X	10406	-0-	-23291	-0-	10406	2		N	-0-			-0-
02	30436 X	14482	-0-	-15954	-0-	14482	2		N	-0-			-0-
03	33697 X	13527	-0-	-20170	-0-	13527	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

10	65193 X	33776	-0-	-31417	-0-	33776	2		N	-0-			-0-
11	63090 X	31890	-0-	-31200	-0-	31890	2		N	-0-			-0-
12	65193 X	27641	-0-	-37552	-0-	27641	2		N	-0-			-0-
01	65193 X	30245	-0-	-34948	-0-	30245	2		N	-0-			-0-
02	58884 X	28259	-0-	-30625	-0-	28259	2		N	-0-			-0-
03	65193 X	27592	-0-	-37601	-0-	27592	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57895 X	57895	-0-	-0-	-0-	57895	2		N	-0-			-0-
11	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	49612	2		N	-0-			-0-
12	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	42924	2		N	-0-			-0-
01	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	39113	2		N	-0-			-0-
02	40023 X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2		N	-0-			-0-
*03	38619 X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

10	52576 X	47405	-0-	-5171	-0-	47405	2		N	-0-			60
11	50880 X	46396	-0-	-4484	-0-	46396	2		N	-0-			60
12	52576 X	46848	-0-	-5728	-0-	46848	2		N	-0-			60
01	52576 X	44862	-0-	-7714	-0-	44862	2		N	-0-			60
02	47488 X	38232	-0-	-9256	-0-	38232	2		N	-0-			60
03	52576 X	39700	-0-	-12876	-0-	39700	2		N	-0-			60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

10	46252 X	28515	-0-	-17737	-0-	28515	2		N	-0-			-0-
11	44760 X	24038	-0-	-20722	-0-	24038	2		N	-0-			-0-
12	46252 X	21422	-0-	-24830	-0-	21422	2		N	-0-			-0-
01	46252 X	19109	-0-	-27143	-0-	19109	2		N	-0-			-0-
02	41776 X	15492	-0-	-26284	-0-	15492	2		N	-0-			-0-
03	46252 X	15695	-0-	-30557	-0-	15695	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

10	108934 X	61153	-0-	-47781	-0-	61153	2		N	-0-			-0-
11	105420 X	54417	-0-	-51003	-0-	54417	2		N	-0-			-0-
12	108934 X	50449	-0-	-58485	-0-	50449	2		N	-0-			-0-
01	108934 X	41748	-0-	-67186	-0-	41748	2		N	-0-			-0-
02	98392 X	39204	-0-	-59188	-0-	39204	2		N	-0-			-0-
03	108934 X	NO RPT	-0-	-108934	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					8
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					8
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					1
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	13	1	506	2	Y	1					2
							1	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	4734	-0-	-3264	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	4172	-0-	-3538	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	3619	-0-	-3976	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	3012	-0-	-4552	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	1757	-0-	-1911	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4762	-0-	-26	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4308	-0-	1308	1308	4308	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	3500	-0-	-1308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2054	-0-	-1978	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1271	-0-	-3193	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					112
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					112
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1053	2	61	9	N	55					167
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	197	2	10	9	N	9	138	1			38
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

10	3751	X	845	-0-	-2906	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2963	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3916	-0-	816	979	3916	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	218	-0-	-118	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			N	-0-					88
11	4080 X	3750	-0-	-330	-0-	3750	2			N	-0-					88
12	4216 X	2896	-0-	-1320	-0-	2778	2	118	9	N	107	178	1			17
01	4030 X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-					17
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3453	2	31	9	N	28					45
03	3844 X	3231	-0-	-613	-0-	3216	2	15	9	N	14					59

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	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

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					42
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					42
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

10	6789 X	6298	-0-	-491	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	6085	-0-	-485	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	952 N	721	-0-	-231	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					34
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					34
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					34
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					34
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					34
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					34

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

10	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1881	-0-	-443	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-					45
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4523	2	41	9	N	37					82
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	N	10					92
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4606	2	58	9	N	53					145
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3998	2			N	-0-					145
03	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	4251	2	45	9	N	41	166	1			20

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

10	3472	X	2564	-0-	-908	-0-	2564	2			N	-0-					112
11	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	2			N	-0-					112
12	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	2321	2			N	-0-					112
01	3565	X	2247	-0-	-1318	-0-	2247	2			N	-0-					112
02	3024	X	2026	-0-	-998	-0-	2026	2			N	-0-					112
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					112

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

10	3410	X	1618	-0-	-1792	-0-	1618	2			N	-0-					152
11	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3256	2	7	9	N	6					158
12	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2792	2	41	9	N	37	175	1			20
01	3410	X	1953	-0-	-1457	-0-	1953	2			N	-0-					20
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					20
03	3379	X	2084	-0-	-1295	-0-	2052	2	32	9	N	29					49

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					72
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					72
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					72
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

10	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-					22
11	1800	N	1313	-0-	-487	-0-	1313	2			N	-0-					22
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					22
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					22
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					22
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8507	-0-	5407	5407	8507	2			N	-0-					-0-
01	14006	X	8599	-0-	-5407	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					56
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					56
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					60
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					87
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					89
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	89	1			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. WELL #: 4D RRCID -> 188359 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 4866 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3596 X	2465	-0-	-1131	-0-	2465	2		N	-0-			43
11	3480 X	2761	-0-	-719	-0-	2761	2		N	-0-			43
12	3596 X	2849	-0-	-747	-0-	2849	2		N	-0-			43
01	3596 X	2243	-0-	-1353	-0-	2243	2		N	-0-			43
02	2548 X	2372	-0-	-176	-0-	2372	2		N	-0-			43
03	2821 X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2		N	-0-			43

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	3999 X	3090	-0-	-909	-0-	3057	2	33	9	N	30					72
11	3420 X	3174	-0-	-246	-0-	3106	2	68	9	N	62					134
12	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2725	2	19	9	N	17					151
01	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2310	2	31	9	N	28					179
02	2912 X	2117	-0-	-795	-0-	2093	2	24	9	N	22	180	1			21
03	3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	2071	2	10	9	N	9					30

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

10	SWR 10	6775	-0-	6775	168023	6775	2			N	-0-					28
11	SWR 10	7119	-0-	7119	175142	7119	2			N	-0-					28
12	SWR 10	6949	-0-	6949	182091	6949	2			N	-0-					28
01	SWR 10	6690	-0-	6690	188781	6516	2	174	9	N	158	167	1			19
02	SWR 10	5673	-0-	5673	194454	5673	2			N	-0-					19
03	SWR 10	5468	-0-	5468	199922	5468	2			N	-0-					19

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	13051 X	8307	-0-	-4744	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
11	12630 X	7756	-0-	-4874	-0-	7756	2		N	-0-			-0-
12	13051 X	6738	-0-	-6313	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
01	13051 X	7175	-0-	-5876	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
02	7784 X	5501	-0-	-2283	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6066	-0-	-2242	-0-	6066	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496 X	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	N	-0-					186
11	480 X	338	-0-	-142	-0-	26	1	312	2	N	-0-					186
12	496 X	299	-0-	-197	-0-	16	1	283	2	N	-0-					186
01	310 X	228	-0-	-82	-0-	23	1	205	2	N	-0-					186
02	308 X	279	-0-	-29	-0-	23	1	256	2	N	-0-					186
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	23	-0-	23	40	23	2			Y	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 196690 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			51
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			51
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			51
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			51
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			51
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			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 #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 4 RRCID -> 247962 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 8729

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1395 X	1200	-0-	-195	-0-	1194	2	6	9	N	5					72
11	1650 X	1534	-0-	-116	-0-	1525	2	9	9	N	8					80
12	1705 X	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			N	-0-					80
01	1705 X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					80
02	1428 X	1182	-0-	-246	-0-	1182	2			N	-0-					80
03	1581 X	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			N	-0-					80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					70
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	2616	-0-	2616	120294	2616	2			N	-0-					85
11	SWR 10	2064	-0-	2064	122358	2064	2			N	-0-					85
12	SWR 10	1479	-0-	1479	123837	1479	2			N	-0-					85
01	SWR 10	1711	-0-	1711	125548	1711	2			N	-0-					85
02	SWR 10	1324	-0-	1324	126872	1324	2			N	-0-					85
03	SWR 10	1600	-0-	1600	128472	1600	2			N	-0-					85

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	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

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	1979	-0-	1979	39103	1979	2			N	-0-					26
11	SWR 10	1088	-0-	1088	40191	1071	2	17	9	N	15					41
12	SWR 10	1646	-0-	1646	41837	1646	2			N	-0-					41
01	SWR 10	715	-0-	715	42552	715	2			N	-0-					41
02	SWR 10	615	-0-	615	43167	615	2			N	-0-					41
03	SWR 10	773	-0-	773	43940	752	2	21	9	N	19					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 X	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					25
11	540 X	257	-0-	-283	-0-	257	2			N	-0-					25
12	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					25
01	465 X	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					25
02	280 X	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					25
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

12	0	2130	-0-	2130	2130	2130	2			N	-0-			-0-
01	4520 X	2390	-0-	-2130	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
02	8596 X	959	-0-	-7637	-0-	959	2			N	-0-			-0-
03	9517 X	1039	-0-	-8478	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	3			N	-0-			-0-
11	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	24309	3			N	-0-			-0-
12	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	3			N	-0-			-0-
01	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	3			N	-0-			-0-
02	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			N	-0-			-0-
*03	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

10	67037 X	67037	-0-	-0-	-0-	67037	3			N	-0-			-0-
11	61350 X	26714	-0-	-34636	-0-	26714	3			N	-0-			-0-
12	65720 X	57303	-0-	-8417	-0-	57303	3			N	-0-			-0-
01	67022 X	31260	-0-	-35762	-0-	31260	3			N	-0-			-0-
02	60536 X	1007	-0-	-59529	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03	67022 X	707	-0-	-66315	-0-	707	3			N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2635 X	2632	-0-	-3	-0-	77	1	2555	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2120	-0-	-550	-0-	62	1	2058	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2331	-0-	-428	-0-	68	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2083	-0-	-676	-0-	61	1	2022	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1751	-0-	-629	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	447	-0-	-2188	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-			132
11	390 #	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-			132
12	341 #	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-			132
01	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			132
02	308 #	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-			132
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			132

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3380	-0-	280	915	33	1	3347	2	Y	-0-			47
11	4167 X	3252	-0-	-915	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			47
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			47
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			47
02	2828 X	2700	-0-	-128	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			47
03	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-			47

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	Y	-0-			75
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			75
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-			75
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-			75
02	616 X	278	-0-	-338	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			75
*03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			87
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	32	1	3191	2	Y	-0-			87
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			87
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			87
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			87
*03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-			87

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	286	1	4696	2	N	-0-			182
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	338	1	4125	2	N	-0-			182
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	231	1	4194	2	N	-0-			182
01	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	302	1	2678	2	N	-0-			182
02	4508	X	4453	-0-	-55	-0-	373	1	4080	2	N	-0-			182
03	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	4084	2			N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	665	1	1557	2	N	7			17
							8	9							
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	602	1	867	2	N	-0-			17
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-			17
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			17
02	1372	N	1	-0-	-1371	-0-	1	1			N	-0-			17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	223	1	524	2	N	-0-			155
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	294	1	422	2	N	-0-			155
12	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-			155
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			155
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	21	1	556	2	N	-0-			155
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

10	3100	N	3223	-0-	123	123	185	1	3038	2	N	-0-			25
11	2809	N	2686	-0-	-123	-0-	203	1	2483	2	N	-0-			25
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	162	1	2936	2	N	-0-			25
01	2511	X	1993	-0-	-518	-0-	202	1	1791	2	N	-0-			25
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	208	1	2278	2	N	-0-			25
03	2511	X	1877	-0-	-634	-0-	1877	2			N	-0-			25

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

10	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-			10
11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	63	1	1619	2	Y	-0-			10
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-			10
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1877	2	Y	-0-			10
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	-0-			10
03	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

10	1860	X	541	-0-	-1319	-0-	16	1	524	2	Y	1			29
							1	9							
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	108	1	2790	2	Y	-0-			29
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-			29
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2214	2	Y	-0-			29
02	2716	X	1617	-0-	-1099	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-			29
03	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-			29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
10	4960 X	4371	-0-	-589	-0-	130	1	4241	2	N	-0-					2
11	4530 X	3708	-0-	-822	-0-	138	1	3570	2	N	-0-					2
12	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	109	1	4125	2	N	-0-					2
01	4681 X	4596	-0-	-85	-0-	60	1	4536	2	N	-0-					2
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	119	1	4128	2	N	-0-					2
*03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	231	1	4864	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

10	279 N	48	-0-	-231	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

10	1271 X	654	-0-	-617	-0-	19	1	635	2	Y	-0-					7
11	1230 X	724	-0-	-506	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					7
12	1054 X	873	-0-	-181	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					7
01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	20	1	1548	2	Y	-0-					7
02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	2	Y	-0-					7
*03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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

10	2108 X	2093	-0-	-15	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	22	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1932 X	1572	-0-	-360	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	2139 X	1804	-0-	-335	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	56	1	1840	2	Y	-0-					1
11	3000	N	4931	-0-	1931	1931	183	1	4748	2	Y	-0-					1
12	3100	N	2370	-0-	-730	1201	61	1	2309	2	Y	-0-					1
01	3100	N	2093	-0-	-1007	194	27	1	2066	2	Y	-0-					1
02	4957	X	4763	-0-	-194	-0-	134	1	4629	2	Y	-0-					1
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3595	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

10	2976	X	873	-0-	-2103	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	810	-0-	-1950	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	63	1	2383	2	Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	40	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	59	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8341 - 11494

10	527	N	492	-0-	-35	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					5
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					5
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					5
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	Y	-0-					5
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					5
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

10	93	X	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					2
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					2
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		1101	-0-	1101	1101	28	1	1071	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*01	3013	X	1912	-0-	-1101	-0-	25	1	1887	2	Y	-0-					5
*02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	2	Y	-0-					5
*03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

10	7533	X	2996	-0-	-4537	-0-	89	1	2907	2	N	-0-					27
11	7290	X	2550	-0-	-4740	-0-	95	1	2449	2	N	5	5	8			27
							6	9									
12	7533	X	2162	-0-	-5371	-0-	56	1	2103	2	N	3					30
							3	9									
01	5983	X	2102	-0-	-3881	-0-	27	1	2075	2	N	-0-					30
02	3080	X	888	-0-	-2192	-0-	25	1	863	2	N	-0-					30
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	154	1	3256	2	N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	91	1	2981	2	Y	-0-					3
11	2550 X	2091	-0-	-459	-0-	78	1	2013	2	Y	-0-					3
12	2635 X	1855	-0-	-780	-0-	48	1	1807	2	Y	-0-					3
01	3069 X	273	-0-	-2796	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					3
02	2800 N	3125	-0-	325	325	88	1	3037	2	Y	-0-					3
*03	3030 N	2705	-0-	-325	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

10	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-					3
11	2490 X	1818	-0-	-672	-0-	68	1	1750	2	Y	-0-					3
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	79	1	2992	2	Y	-0-					3
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	34	1	2601	2	Y	-0-					3
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	2	Y	-0-					3
03	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

10	7223 X	6360	-0-	-863	-0-	189	1	6171	2	Y	-0-					6
11	6990 X	6498	-0-	-492	-0-	242	1	6256	2	Y	-0-					6
12	6758 X	6253	-0-	-505	-0-	162	1	6091	2	Y	-0-					6
01	6758 X	6310	-0-	-448	-0-	82	1	6228	2	Y	-0-					6
02	6104 X	5901	-0-	-203	-0-	166	1	5735	2	Y	-0-					6
03	6727 X	5885	-0-	-842	-0-	267	1	5618	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	Y	-0-					4
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	45	1	1175	2	Y	-0-					4
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	Y	-0-					4
01	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	14	1	1041	2	Y	-0-					4
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	2	Y	-0-					4
*03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	113	1	2391	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

10	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	85	1	2769	2	Y	-0-					4
11	3000 X	2452	-0-	-548	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-					4
12	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	78	1	2930	2	Y	-0-					4
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	36	1	2739	2	Y	-0-					4
02	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	70	1	2421	2	Y	-0-					4
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	131	1	2752	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	94	1	3079	2	Y	-0-					7
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	106	1	2748	2	Y	-0-					7
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2448	2	Y	-0-					7
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	32	1	2440	2	Y	-0-					7
02	2800 X	2090	-0-	-710	-0-	59	1	2031	2	Y	-0-					7
03	3100 X	2280	-0-	-820	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

10	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	159	1	5184	2	Y	-0-					1
11	5790 X	4799	-0-	-991	-0-	179	1	4620	2	Y	-0-					1
12	5983 X	5354	-0-	-629	-0-	138	1	5216	2	Y	-0-					1
01	5673 X	5270	-0-	-403	-0-	68	1	5202	2	Y	-0-					1
02	5124 X	4022	-0-	-1102	-0-	113	1	3909	2	Y	-0-					1
03	5363 X	4675	-0-	-688	-0-	212	1	4463	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

10	4340 X	3114	-0-	-1226	-0-	93	1	3021	2	Y	-0-					1
11	4080 X	2613	-0-	-1467	-0-	97	1	2516	2	Y	-0-					1
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	121	1	4549	2	Y	-0-					1
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	57	1	4320	2	Y	-0-					1
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	112	1	3876	2	Y	-0-					1
*03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

10	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	46	1	1514	2	Y	-0-					6
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	54	1	1394	2	Y	-0-					6
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	39	1	1484	2	Y	-0-					6
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	19	1	1484	2	Y	-0-					6
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-					6
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1945	2	Y	2	2	8			4
						2	9									
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	-0-					4
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	2	2	8			4
						2	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	22	1	1687	2	Y	-0-					4
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					4
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	1	1	8			4
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	101	1	3295	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	120	1	3099	2	Y	-0-					48
12	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	84	1	3172	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
01	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	42	1	3234	2	Y	-0-					48
02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	79	1	2737	2	Y	-0-					48
03	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	142	1	2984	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

10	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	74	1	2421	2	Y	-0-					13
11	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	90	1	2319	2	Y	-0-					13
12	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	65	1	2446	2	Y	-0-					13
01	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	32	1	2408	2	Y	-0-					13
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	60	1	2071	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	103	1	2172	2	Y	-0-					13

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	167	1	5441	2	Y	-0-					13
11	6150	X	5243	-0-	-907	-0-	195	1	5048	2	Y	-0-					13
12	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	135	1	5102	2	Y	-0-					13
01	6355	X	5147	-0-	-1208	-0-	67	1	5080	2	Y	-0-					13
02	5012	X	4503	-0-	-509	-0-	126	1	4377	2	Y	-0-					13
03	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	234	1	4935	2	Y	-0-					13

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

10	5611	X	2536	-0-	-3075	-0-	75	1	2461	2	Y	-0-					8
11	5430	X	2581	-0-	-2849	-0-	96	1	2484	2	Y	1					9
							1	9									
12	4805	X	3049	-0-	-1756	-0-	79	1	2969	2	Y	1					10
							1	9									
01	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	39	1	2970	2	Y	-0-					10
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	134	1	2832	2	Y	4					14
							4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

10	6386	X	5849	-0-	-537	-0-	174	1	5672	2	Y	3					50
							3	9									
11	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	207	1	5345	2	Y	-0-					50
12	6076	X	5280	-0-	-796	-0-	136	1	5144	2	Y	-0-					50
01	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	73	1	5598	2	Y	-0-					50
02	5320	X	4389	-0-	-931	-0-	123	1	4266	2	Y	-0-					50
03	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	228	1	4797	2	Y	-0-					50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

10	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	104	1	3386	2	Y	-0-					28
11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	122	1	3151	2	Y	-0-					28
12	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	90	1	3379	2	Y	-0-					28
01	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	42	1	3230	2	Y	-0-					28
02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	84	1	2924	2	Y	-0-					28
03	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	146	1	3083	2	Y	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	2422	-0-	-1329	-0-	72	1	2350	2	Y	-0-					8
11	3510 X	2472	-0-	-1038	-0-	92	1	2380	2	Y	-0-					8
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	92	1	3453	2	Y	-0-					8
01	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	41	1	3143	2	Y	-0-					8
02	2296 X	2200	-0-	-96	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-					8
*03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

10	5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	242	1	3837	2	Y	-0-					1
11	5010 X	4328	-0-	-682	-0-	273	1	4055	2	Y	-0-					1
12	5177 X	3760	-0-	-1417	-0-	203	1	3557	2	Y	-0-					1
01	4092 X	3546	-0-	-546	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-					1
02	4032 X	3277	-0-	-755	-0-	201	1	3076	2	Y	-0-					1
*03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	427	1	6363	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

10	4092 X	3886	-0-	-206	-0-	116	1	3770	2	Y	-0-					12
11	3960 X	2618	-0-	-1342	-0-	97	1	2521	2	Y	-0-					12
12	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	105	1	3951	2	Y	-0-					12
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	52	1	3948	2	Y	-0-					12
02	3304 X	3291	-0-	-13	-0-	92	1	3199	2	Y	-0-					12
*03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	177	1	3737	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

10	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	51	1	1669	2	Y	-0-					8
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	2	Y	-0-					8
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1572	2	Y	-0-					8
01	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	20	1	1516	2	Y	-0-					8
02	1736 N	1251	-0-	-485	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					8
03	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

10	6913 X	6408	-0-	-505	-0-	191	1	6217	2	Y	-0-					28
11	6690 X	6191	-0-	-499	-0-	230	1	5961	2	Y	-0-					28
12	6913 X	5969	-0-	-944	-0-	154	1	5815	2	Y	-0-					28
01	6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	70	1	5313	2	Y	-0-					28
02	5992 X	4068	-0-	-1924	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-					28
03	6417 X	4507	-0-	-1910	-0-	204	1	4303	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

10	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	67	1	2178	2	Y	-0-					1
11	2370 N	2096	-0-	-274	-0-	78	1	2018	2	Y	-0-					1
12	2418 N	2085	-0-	-333	-0-	54	1	2031	2	Y	-0-					1
01	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	26	1	2002	2	Y	-0-					1
02	1960 N	1532	-0-	-428	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-					1
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

10	4433 X	840	-0-	-3593	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					1
11	4290 X	823	-0-	-3467	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					1
12	4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	80	1	3004	2	Y	-0-					1
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	57	1	4345	2	Y	-0-					1
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	84	1	2902	2	Y	-0-					1
03	2821 X	1543	-0-	-1278	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	95	1	3103	2	Y	-0-					9
11	3750	X	3355	-0-	-395	-0-	125	1	3229	2	Y	1					10
							1	9									
12	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	87	1	3262	2	Y	2					12
							2	9									
01	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	43	1	3313	2	Y	-0-					12
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	82	1	2849	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	144	1	3038	2	Y	4					16
							4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

10	6789	X	5146	-0-	-1643	-0-	153	1	4993	2	Y	-0-					19
11	6270	X	4734	-0-	-1536	-0-	176	1	4558	2	Y	-0-					19
12	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	157	1	5919	2	Y	-0-					19
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	80	1	6114	2	Y	-0-					19
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	152	1	5270	2	Y	-0-					19
*03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	264	1	5558	2	Y	-0-					19

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

10	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	57	1	1848	2	Y	-0-					7
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	2	Y	-0-					7
12	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	49	1	1855	2	Y	-0-					7
01	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	27	1	2064	2	Y	-0-					7
02	1988	X	1126	-0-	-862	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-					7
03	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	117	1	3798	2	Y	-0-					7
11	4500	X	3430	-0-	-1070	-0-	128	1	3302	2	Y	-0-					7
12	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	97	1	3675	2	Y	-0-					7
01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	51	1	3861	2	Y	-0-					7
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3488	2	Y	-0-					7
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	201	1	4243	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

10	6231	X	4566	-0-	-1665	-0-	136	1	4430	2	Y	-0-					2
11	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	195	1	5052	2	Y	-0-					2
12	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	105	1	3975	2	Y	-0-					2
01	6045	X	4094	-0-	-1951	-0-	53	1	4041	2	Y	-0-					2
02	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	123	1	4268	2	Y	-0-					2
03	5425	X	3927	-0-	-1498	-0-	178	1	3749	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

10	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	54	1	1764	2	Y	-0-					11
11	1800	X	1726	-0-	-74	-0-	64	1	1662	2	Y	-0-					11
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	-0-					11
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	25	1	1934	2	Y	-0-					11
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-					11
*03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	-0-					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	3606	-0-	-1168	-0-	107	1	3498	2	Y	1			12
						1	9							
11	4260 X	3472	-0-	-788	-0-	129	1	3343	2	Y	-0-			12
12	4309 X	3479	-0-	-830	-0-	90	1	3389	2	Y	-0-			12
01	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	46	1	3495	2	Y	-0-			12
02	3444 X	3165	-0-	-279	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-			12
03	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-			12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

10	4774 X	3326	-0-	-1448	-0-	99	1	3227	2	Y	-0-			31
11	4290 X	3663	-0-	-627	-0-	136	1	3527	2	Y	-0-			31
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	110	1	4164	2	Y	-0-			31
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	55	1	4171	2	Y	-0-			31
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	96	1	3332	2	Y	-0-			31
03	4278 X	3876	-0-	-402	-0-	176	1	3700	2	Y	-0-			31

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

10	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	78	1	2537	2	Y	-0-			26
11	2880 X	2640	-0-	-240	-0-	98	1	2542	2	Y	-0-			26
12	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	65	1	2465	2	Y	-0-			26
01	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	33	1	2553	2	Y	-0-			26
02	2464 N	2438	-0-	-26	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-			26
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-			26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

10	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	96	1	3125	2	Y	-0-			28
11	3450 X	3433	-0-	-17	-0-	128	1	3305	2	Y	-0-			28
12	3565 X	2283	-0-	-1282	-0-	59	1	2224	2	Y	-0-			28
01	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	44	1	3361	2	Y	-0-			28
02	3192 X	2897	-0-	-295	-0-	81	1	2816	2	Y	-0-			28
03	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-			28

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	191	1	6224	2	Y	-0-			2
11	5970 X	4356	-0-	-1614	-0-	162	1	4194	2	Y	-0-			2
12	6169 X	5003	-0-	-1166	-0-	129	1	4874	2	Y	-0-			2
01	6417 X	4844	-0-	-1573	-0-	63	1	4781	2	Y	-0-			2
02	5712 X	4017	-0-	-1695	-0-	113	1	3904	2	Y	-0-			2
03	6324 X	5021	-0-	-1303	-0-	227	1	4794	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	138	1	4496	2	Y	-0-			8
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	183	1	4740	2	Y	-0-			8
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	107	1	4028	2	Y	-0-			8
01	4619 X	3662	-0-	-957	-0-	47	1	3615	2	Y	-0-			8
02	4592 X	3608	-0-	-984	-0-	101	1	3507	2	Y	-0-			8
03	5084 X	3733	-0-	-1351	-0-	169	1	3564	2	Y	-0-			8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	69	1	2253	2	Y	-0-					15
11	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	85	1	2189	2	Y	-0-					15
12	2728 X	2413	-0-	-315	-0-	62	1	2351	2	Y	-0-					15
01	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	33	1	2550	2	Y	-0-					15
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					15
03	2418 N	2159	-0-	-259	-0-	98	1	2061	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

10	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	69	1	2264	2	Y	-0-					2
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	82	1	2116	2	Y	-0-					2
12	3100 N	7452	-0-	4352	4352	193	1	7258	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
01	3100 N	5726	-0-	2626	6978	74	1	5652	2	Y	-0-					2
02	2800 N	4323	-0-	1523	8501	121	1	4202	2	Y	-0-					2
*03	13064 X	4563	-0-	-8501	-0-	207	1	4356	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

10	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	134	1	4354	2	Y	2					19
						2	9									
11	4500 X	4175	-0-	-325	-0-	155	1	4020	2	Y	-0-					19
12	4557 X	3965	-0-	-592	-0-	102	1	3863	2	Y	-0-					19
01	4526 X	4339	-0-	-187	-0-	56	1	4283	2	Y	-0-					19
02	4088 X	3810	-0-	-278	-0-	107	1	3703	2	Y	-0-					19
03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	183	1	3859	2	Y	-0-					19

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

10	2945 X	2376	-0-	-569	-0-	71	1	2305	2	Y	-0-					18
11	2700 X	2006	-0-	-694	-0-	75	1	1931	2	Y	-0-					18
12	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	64	1	2418	2	Y	-0-					18
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					18
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	63	1	2170	2	Y	-0-					18
03	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					18

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

10	4371 X	4365	-0-	-6	-0-	251	1	4114	2	Y	-0-					9
11	4230 X	3386	-0-	-844	-0-	242	1	3144	2	Y	-0-					9
12	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	214	1	3382	2	Y	-0-					9
01	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	171	1	3547	2	Y	-0-					9
02	3472 X	2789	-0-	-683	-0-	180	1	2609	2	Y	-0-					9
*03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	315	1	4004	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	179	1	5836	2	Y	-0-					2
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	209	1	5397	2	Y	-0-					2
12	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	153	1	5754	2	Y	-0-					2
01	5952 X	4859	-0-	-1093	-0-	63	1	4796	2	Y	-0-					2
02	5432 X	4838	-0-	-594	-0-	136	1	4702	2	Y	-0-					2
03	6014 X	3362	-0-	-2652	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	55	1	1422	2	Y	-0-					7
12	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	39	1	1468	2	Y	-0-					7
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	20	1	1500	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					7
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

10	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	73	1	2364	2	Y	-0-					16
11	2880	X	1990	-0-	-890	-0-	74	1	1916	2	Y	-0-					16
12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					16
01	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	26	1	1986	2	Y	-0-					16
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	48	1	1672	2	Y	-0-					16
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					16

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

10	5208	X	4135	-0-	-1073	-0-	123	1	4012	2	Y	-0-					1
11	4830	X	3718	-0-	-1112	-0-	138	1	3580	2	Y	-0-					1
12	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	83	1	3145	2	Y	-0-					1
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	42	1	3218	2	Y	-0-					1
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	89	1	3070	2	Y	-0-					1
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	151	1	3191	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

10	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	91	1	2980	2	Y	-0-					13
11	3600	X	2871	-0-	-729	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					13
12	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	95	1	3569	2	Y	-0-					13
01	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	48	1	3652	2	Y	-0-					13
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					13
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

10	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	126	1	4107	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	148	1	3840	2	Y	-0-					30
12	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	104	1	3907	2	Y	-0-					30
01	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	52	1	3972	2	Y	-0-					30
02	3864	X	3626	-0-	-238	-0-	102	1	3524	2	Y	-0-					30
03	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	182	1	3843	2	Y	-0-					30

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	92	1	3015	2	Y	-0-					4
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	108	1	2794	2	Y	-0-					4
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	75	1	2811	2	Y	-0-					4
01	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	37	1	2831	2	Y	-0-					4
02	2800	X	2446	-0-	-354	-0-	69	1	2377	2	Y	-0-					4
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	52	1	1682	2	Y	-0-					1
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	59	1	1535	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	34	1	1268	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	3855	-0-	-361	-0-	115	1	3738	2	Y	2	2	8			12
						2	9									
11	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					12
12	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	89	1	3369	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
01	3906 X	2746	-0-	-1160	-0-	36	1	2710	2	Y	-0-					12
02	3500 X	2042	-0-	-1458	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-					12
*03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	177	1	3727	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

10	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	75	1	2434	2	Y	2	2	8			13
						2	9									
11	2400 N	2335	-0-	-65	-0-	87	1	2245	2	Y	3	3	8			13
						3	9									
12	2759 N	1222	-0-	-1537	-0-	31	1	1182	2	Y	8	8	8			13
						9	9									
01	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	17	1	1263	2	Y	-0-					13
02	2184 N	1590	-0-	-594	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-					13
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	8			13
						2	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

10	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	42	1	1362	2	Y	-0-					4
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	44	1	1137	2	Y	-0-					4
12	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-					4
01	1395 N	673	-0-	-722	-0-	9	1	664	2	Y	-0-					4
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					4
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

10	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	46	1	1495	2	Y	-0-					6
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	2	Y	-0-					6
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	31	1	1151	2	Y	-0-					6
01	1550 N	988	-0-	-562	-0-	13	1	975	2	Y	-0-					6
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					6
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

10	3875 X	1927	-0-	-1948	-0-	57	1	1870	2	N	-0-					14
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	2	N	-0-					14
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	79	1	2983	2	N	-0-					14
01	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	40	1	3030	2	N	-0-					14
02	3416 X	2373	-0-	-1043	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					14
03	3782 X	2920	-0-	-862	-0-	132	1	2788	2	N	-0-					14

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

10	3131 X	1912	-0-	-1219	-0-	57	1	1855	2	Y	-0-					1
11	3030 X	997	-0-	-2033	-0-	37	1	960	2	Y	-0-					1
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	81	1	3070	2	Y	-0-					1
01	2666 X	812	-0-	-1854	-0-	11	1	801	2	Y	-0-					1
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2684	2	Y	-0-					1
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
10	4557	X	3307	-0-	-1250	-0-	98	1	3209	2	Y	-0-					51
11	4140	X	2942	-0-	-1198	-0-	109	1	2833	2	Y	-0-					51
12	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	76	1	2852	2	Y	-0-	9	1			42
01	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	40	1	3065	2	Y	-0-					42
02	2968	X	2734	-0-	-234	-0-	77	1	2657	2	Y	-0-					42
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					42

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					5
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1774	2	Y	-0-					5
12	2294	N	1166	-0-	-1128	-0-	30	1	1136	2	Y	-0-					5
01	2139	N	1143	-0-	-996	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					5
02	1708	N	1335	-0-	-373	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

10	4898	X	4448	-0-	-450	-0-	132	1	4316	2	Y	-0-					2
11	4740	X	3210	-0-	-1530	-0-	119	1	3091	2	Y	-0-					2
12	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	102	1	3854	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	53	1	4050	2	Y	-0-					2
02	4060	X	3927	-0-	-133	-0-	110	1	3817	2	Y	-0-					2
03	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	159	1	3355	2	Y	1					3
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

10	4743	X	2975	-0-	-1768	-0-	89	1	2886	2	Y	-0-					1
11	4410	X	2738	-0-	-1672	-0-	102	1	2636	2	Y	-0-					1
12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	76	1	2875	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	40	1	3012	2	Y	-0-					1
02	2660	X	2140	-0-	-520	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					1
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	129	1	2716	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

10	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	95	1	3103	2	Y	-0-					1
11	3570	X	2491	-0-	-1079	-0-	93	1	2398	2	Y	-0-					1
12	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					1
01	3689	X	1545	-0-	-2144	-0-	20	1	1525	2	Y	-0-					1
02	3248	X	1617	-0-	-1631	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					1
03	3193	X	1440	-0-	-1753	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

10	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	99	1	3226	2	Y	-0-					4
11	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	112	1	2910	2	Y	-0-					4
12	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	81	1	3062	2	Y	-0-					4
*01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	40	1	3061	2	Y	-0-					4
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	75	1	2597	2	Y	-0-					3
03	3317	X	2029	-0-	-1288	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	47	1	1547	2	Y	-0-			11
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	50	1	1292	2	Y	-0-			11
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	37	1	1411	2	Y	-0-			11
01	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	16	1	1230	2	Y	-0-			11
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-			11
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

10	1426	N	513	-0-	-913	-0-	15	1	495	2	Y	3			54
							3	9							
11	1260	N	693	-0-	-567	-0-	26	1	667	2	Y	-0-			54
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	Y	-0-			54
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	14	1	1044	2	Y	-0-			54
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	-0-			54
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			54

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

10	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	86	1	2815	2	Y	1			12
							1	9							
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	104	1	2683	2	Y	-0-			12
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	74	1	2777	2	Y	-0-			12
01	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	37	1	2815	2	Y	-0-			12
02	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	72	1	2488	2	Y	-0-			12
03	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-			12

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

10	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	82	1	2682	2	Y	-0-			1
11	2880	X	2462	-0-	-418	-0-	92	1	2370	2	Y	-0-			1
12	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	64	1	2394	2	Y	-0-			1
01	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	34	1	2561	2	Y	-0-			1
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-			1
03	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	100	1	2110	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

10	1457	N	421	-0-	-1036	-0-	13	1	408	2	Y	-0-			1
11	1170	N	536	-0-	-634	-0-	20	1	516	2	Y	-0-			1
12	682	N	317	-0-	-365	-0-	8	1	309	2	Y	-0-			1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	-0-			1
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			1
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

10	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	81	1	2647	2	Y	-0-			48
11	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	125	1	3248	2	Y	-0-			48
12	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	92	1	3460	2	Y	-0-			48
01	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	14	1	1035	2	Y	-0-			48
02	3248	X	2363	-0-	-885	-0-	66	1	2297	2	Y	-0-			48
03	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-			48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	60	1	1951	2	Y	-0-			1
11	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	73	1	1882	2	Y	-0-			1
12	2108	N	1368	-0-	-740	-0-	35	1	1333	2	Y	-0-			1
01	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	21	1	1631	2	Y	-0-			1
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	41	1	1409	2	Y	-0-			1
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	186	1	6066	2	Y	-0-			2
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	211	1	5469	2	Y	-0-			2
12	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	133	1	4999	2	Y	-0-			2
01	5797	X	4969	-0-	-828	-0-	64	1	4905	2	Y	-0-			2
02	5824	X	5054	-0-	-770	-0-	142	1	4912	2	Y	-0-			2
03	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	242	1	5092	2	Y	1			3
							1	9							

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

10	1984	X	1752	-0-	-232	-0-	52	1	1700	2	Y	-0-			6
11	1920	X	1188	-0-	-732	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-			6
12	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	29	1	1104	2	Y	-0-			6
01	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	19	1	1477	2	Y	-0-			6
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-			6
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

10	5828	X	3803	-0-	-2025	-0-	113	1	3690	2	Y	-0-			3
11	5640	X	3587	-0-	-2053	-0-	133	1	3454	2	Y	-0-			3
12	5363	X	3170	-0-	-2193	-0-	82	1	3087	2	Y	1			4
							1	9							
01	5053	X	3492	-0-	-1561	-0-	45	1	3447	2	Y	-0-			4
02	4116	X	3794	-0-	-322	-0-	107	1	3687	2	Y	-0-			4
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	152	1	3205	2	Y	1			5
							1	9							

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

10	6200	X	4159	-0-	-2041	-0-	124	1	4035	2	Y	-0-			2
11	6000	X	3667	-0-	-2333	-0-	136	1	3531	2	Y	-0-			2
12	5611	X	3564	-0-	-2047	-0-	92	1	3472	2	Y	-0-			2
01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	51	1	3904	2	Y	-0-			2
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	135	1	4676	2	Y	-0-			2
03	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	176	1	3719	2	Y	1			3
							1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22530	X	4616	-0-	-17914	-0-	227	1	4389	2	N	-0-					3
*05	23281	X	4542	-0-	-18739	-0-	173	1	4369	2	N	-0-					3
*06	22530	X	4292	-0-	-18238	-0-	188	1	4104	2	N	-0-					3
*07	23281	X	4506	-0-	-18775	-0-	186	1	4320	2	N	-0-					3
*08	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					3
09	22530	X	2817	-0-	-19713	-0-	2817	3			N	-0-					3
*10	23281	X	2732	-0-	-20549	-0-	81	1	2648	2	N	3					3
							3	9									
*11	22530	X	2591	-0-	-19939	-0-	96	1	2495	3	N	-0-					3
*12	23281	X	2134	-0-	-21147	-0-	55	1	2079	2	N	-0-					3
01	23281	X	2609	-0-	-20672	-0-	117	1	2492	3	N	-0-					3
02	21028	X	2925	-0-	-18103	-0-	128	1	2797	3	N	-0-					3
03	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					31
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	38	1	739	2	N	2					33
							2	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	2	N	2					35
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	5					40
							6	9									
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	1					41
							1	9									
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	48	1	1102	2	N	2					43
							2	9									

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					138
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					138
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					138
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					138
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					138
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					138

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
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	122	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	134	1	2609	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	N	-0-					-0-
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3223	-0-	123	123	129	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	516	143	1	3050	2	N	-0-					-0-
*03	2916	N	2400	-0-	-516	-0-	118	1	2282	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	111	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3021	-0-	-947	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2874	-0-	-966	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3304	-0-	-664	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	125	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2793	-0-	-35	-0-	126	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	141	1	2734	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	152	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3378	-0-	-178	-0-	152	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	167	1	3241	2	N	-0-					-0-

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
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	116	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2611	2	N	-0-					-0-
*03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	121	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2693	-0-	-107	-0-	121	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	130	1	2532	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	72	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	-0-					-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
*03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

10	2759 X	2030	-0-	-729	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	1623	-0-	-1257	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	76	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	79	1	1539	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	231	1	5557	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	2675	-0-	-1637	-0-	120	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4260	-0-	-514	-0-	209	1	4051	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6271	2	N	-0-					-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	248	1	5266	2	N	-0-					-0-
*03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	277	1	5372	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	1688	-0-	-1102	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	58	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	56	1	1090	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	139	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3156	-0-	-148	-0-	142	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	167	1	3243	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

10	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	2	N	-0-			-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	2	N	-0-			-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

10	22847	X	21472	-0-	-1375	-0-	21472	2			N	-0-			-0-
11	22770	X	19436	-0-	-3334	-0-	19436	2			N	-0-			-0-
12	23529	X	20464	-0-	-3065	-0-	20464	2			N	-0-			-0-
01	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	855	1	20588	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10		17734	-0-	17734	17734	797	1	16937	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10		20378	-0-	20378	38112	998	1	19380	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

10	21886	X	3179	-0-	-18707	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
11	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-			-0-
12	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-			-0-
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	991	1	23844	2	N	-0-			-0-
02	29625	X	29625	-0-	-0-	-0-	1331	1	28294	2	N	-0-			-0-
*03	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1231	1	23906	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16616 X	13397	-0-	-3219	-0-	13388	2	9	9	N	8					225
11	16080 X	12282	-0-	-3798	-0-	12276	2	6	9	N	5					230
12	16585 X	13161	-0-	-3424	-0-	13161	2			N	-0-					230
01	15469 X	15033	-0-	-436	-0-	599	1	14431	2	N	3	198	1			35
						3	9									
02	12544 X	11219	-0-	-1325	-0-	504	1	10714	2	N	1					36
						1	9									
*03	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	718	1	13943	2	N	2					38
						2	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

10	19282 X	14822	-0-	-4460	-0-	14809	2	13	9	N	12					154
11	18660 X	17801	-0-	-859	-0-	17779	2	22	9	N	20					174
12	19468 X	12857	-0-	-6611	-0-	12840	2	17	9	N	15					189
01	19468 X	15477	-0-	-3991	-0-	617	1	14835	2	N	23					212
						25	9									
02	13916 X	13385	-0-	-531	-0-	601	1	12782	2	N	2					214
						2	9									
*03	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	832	1	16160	2	N	-0-					214

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

10	17546 X	14826	-0-	-2720	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
11	16830 X	13968	-0-	-2862	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
12	16554 X	12576	-0-	-3978	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	15965 X	14501	-0-	-1464	-0-	578	1	13923	2	N	-0-					-0-
02	13692 X	12374	-0-	-1318	-0-	556	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	14818 X	12844	-0-	-1974	-0-	629	1	12215	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

10	10385 X	9737	-0-	-648	-0-	9737	2			Y	-0-					-0-
11	9840 X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			Y	-0-					-0-
12	10819 X	8858	-0-	-1961	-0-	8858	2			Y	-0-					-0-
01	10819 X	9246	-0-	-1573	-0-	369	1	8877	2	Y	-0-					-0-
02	9324 X	7977	-0-	-1347	-0-	358	1	7619	2	Y	-0-					-0-
03	9734 X	8361	-0-	-1373	-0-	409	1	7952	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

10	14136 X	12126	-0-	-2010	-0-	12126	2			Y	-0-					-0-
11	13260 X	11222	-0-	-2038	-0-	11222	2			Y	-0-					-0-
12	13268 X	11384	-0-	-1884	-0-	11383	2	1	9	Y	1					1
01	13082 X	13061	-0-	-21	-0-	521	1	12540	2	Y	-0-					1
02	11284 X	10573	-0-	-711	-0-	475	1	10098	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	12121 X	10114	-0-	-2007	-0-	495	1	9619	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

10	10943 X	7888	-0-	-3055	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	9810 X	7340	-0-	-2470	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	10075 X	6903	-0-	-3172	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	7364	-0-	-1564	-0-	294	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	7252 X	6409	-0-	-843	-0-	288	1	6121	2	N	-0-					-0-
*03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	390	1	7584	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	32023	X	24390	-0-	-7633	-0-	247	1	23739	2	N	367	578	1			100
							404	9									
11	29700	X	23081	-0-	-6619	-0-	238	1	22455	2	N	353	194	1			259
							388	9									
12	30473	X	23682	-0-	-6791	-0-	246	1	23126	2	N	282	394	1			147
							310	9									
01	27311	X	24839	-0-	-2472	-0-	1192	1	23344	2	N	275	198	1			224
							303	9									
02	21448	X	21272	-0-	-176	-0-	1158	1	19852	2	N	238	199	1			263
							262	9									
03	23746	X	22073	-0-	-1673	-0-	1303	1	20522	2	N	225	197	1			291
							248	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

10	7626	X	5326	-0-	-2300	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	368	1	8870	2	N	-0-					-0-
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	374	1	7946	2	N	-0-					-0-
*03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	379	1	7367	2	N	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

10	36983	X	31188	-0-	-5795	-0-	31175	2	13	9	N	12	15	1			7
11	34080	X	30655	-0-	-3425	-0-	1183	1	29433	2	N	35	25	1			17
							39	9									
12	34844	X	29223	-0-	-5621	-0-	29197	2	26	9	N	24	30	1			11
01	33976	X	29177	-0-	-4799	-0-	1138	1	28021	2	N	16	20	1			7
							18	9									
02	29736	X	25697	-0-	-4039	-0-	1001	1	24675	2	N	19	13	1			13
							21	9									
03	31682	X	27523	-0-	-4159	-0-	1086	1	26415	2	N	20	21	1			11
							22	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

10	11315	X	9185	-0-	-2130	-0-	9173	2	12	9	Y	11	33	1			16
11	10710	X	8618	-0-	-2092	-0-	8604	2	14	9	Y	13					29
12	10416	X	8117	-0-	-2299	-0-	8099	2	18	9	Y	16					45
01	10013	X	8702	-0-	-1311	-0-	346	1	8342	2	Y	13					58
							14	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	335	1	7126	2	Y	13	46	1			25
							14	9									
*03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	373	1	7232	2	Y	10					35
							11	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

10	9765	X	8027	-0-	-1738	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7584	-0-	-1626	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7386	-0-	-1852	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	7669	-0-	-1290	-0-	306	1	7363	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6877	-0-	-963	-0-	309	1	6568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6955	-0-	-1074	-0-	341	1	6614	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	248	1	32735	2	N	20	20	1			12
							22	9									
11	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	1370	1	29894	2	N	28	26	1			14
							31	9									
12	30256	X	25819	-0-	-4437	-0-	32	1	25756	2	N	28	29	1			13
							31	9									
01	30256	X	28982	-0-	-1274	-0-	1152	1	27813	2	N	15	21	1			7
							17	9									
02	29176	X	25383	-0-	-3793	-0-	989	1	24369	2	N	23	14	1			16
							25	9									
03	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	1104	1	26280	2	N	24	25	1			14
							26	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

10	23343	X	16302	-0-	-7041	-0-	32	1	16270	2	N	-0-					120
11	20430	X	16190	-0-	-4240	-0-	694	1	15496	2	N	-0-					120
12	19747	X	15422	-0-	-4325	-0-	32	1	15390	2	N	-0-					120
01	19034	X	15346	-0-	-3688	-0-	622	1	14724	2	N	-0-					120
02	15484	X	13149	-0-	-2335	-0-	513	1	12636	2	N	-0-					120
03	16740	X	13854	-0-	-2886	-0-	571	1	13283	2	N	-0-					120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

*10	45942	X	37672	-0-	-8270	-0-	232	1	37423	2	N	15	133	1			27
							17	9									
*11	42090	X	36110	-0-	-5980	-0-	1466	1	34644	2	N	-0-					27
12	43493	X	33890	-0-	-9603	-0-	72	1	33818	2	N	-0-					27
01	42532	X	33452	-0-	-9080	-0-	1489	1	31963	2	N	-0-					27
02	35000	X	28328	-0-	-6672	-0-	1104	1	27224	2	N	-0-					27
03	37820	X	30035	-0-	-7785	-0-	1370	1	28661	2	N	4	2	1			29
							4	9									

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

10	174809	X	25256	-0-	-149553	-0-	25170	2	86	9	Y	78	81	1			45
11	169170	X	24630	-0-	-144540	-0-	948	1	23582	2	Y	91	92	1			44
							100	9									
12	174809	X	22678	-0-	-152131	-0-	22567	2	111	9	Y	101	100	1			45
01	174809	X	15925	-0-	-158884	-0-	619	1	15254	2	Y	47	71	1			21
							52	9									
02	25452	X	21882	-0-	-3570	-0-	851	1	20962	2	Y	63	40	1			44
							69	9									
03	25451	X	22483	-0-	-2968	-0-	885	1	21519	2	Y	72	71	1			41
							79	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	576	1	1471	2	N	-0-					27
11	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					27
12	2232	N	1556	-0-	-676	-0-	1556	2			N	-0-					27
01	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					27
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	210	1	1326	2	N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	421	1	2203	2	N	-0-					33
11	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	233	1	2463	2	N	-0-	33	7			-0-
12	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	268	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	273	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	260	1	2409	2	N	-0-					-0-
*03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	248	1	2580	2	N	-0-					-0-

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
10	2759	N	1837	-0-	-922	-0-	1837	2			N	-0-					35
11	2670	N	2249	-0-	-421	-0-	102	1	2147	2	N	-0-	35	7			-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	125	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	10469	-0-	7369	29820	10465	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	38672	X	8852	-0-	-29820	-0-	402	1	8450	2	N	-0-					-0-
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	522	1	8486	2	N	-0-					-0-
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	435	1	7614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	407	1	6871	2	N	-0-					-0-
*03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	386	1	7406	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			N	-0-					67
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	218	1	4589	2	N	-0-	67	7			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	251	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	-0-					-0-
*03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	228	1	4382	2	N	-0-					-0-

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
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	952	1	2431	2	N	-0-					84
11	2580	X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					84
12	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	2154	2			N	-0-					84
01	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	1999	2			N	-0-					84
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					84
*03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	388	1	2450	2	N	1	1	8			84
							1	9									

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
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1022	1	5353	2	N	-0-					38
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	527	1	5574	2	N	-0-	38	7			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	528	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	397	1	3680	2	N	-0-					-0-
*03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	386	1	4016	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					28
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-	28	7			-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	178	1	2895	2	N	-0-					-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	142	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	N	-0-					-0-
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3090	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

10	3100 N	4362	-0-	1262	2545	4362	2			N	-0-					-0-
11	6613 X	4068	-0-	-2545	-0-	185	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	251	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	210	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					-0-
*03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

10	8153 X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2			N	-0-					60
11	7380 X	6395	-0-	-985	-0-	290	1	6105	2	N	-0-	60	7			-0-
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	435	1	7070	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	386	1	6749	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	330	1	5577	2	N	-0-					-0-
*03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	341	1	6547	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	734	1	3843	2	N	-0-					150
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	375	1	3969	2	N	-0-	150	7			-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	468	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	376	1	3481	2	N	-0-					-0-
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	375	1	3905	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

10	2666 X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2			N	-0-					136
11	2580 X	2309	-0-	-271	-0-	105	1	2204	2	N	-0-	136	7			-0-
12	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	141	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	125	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2408 X	2058	-0-	-350	-0-	115	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1112	1	5823	2	N	-0-					44
11	5550 X	5545	-0-	-5	-0-	479	1	5066	2	N	-0-	44	7			-0-
12	6200 X	5572	-0-	-628	-0-	594	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	6944 X	6314	-0-	-630	-0-	611	1	5703	2	N	-0-					-0-
02	5740 X	4036	-0-	-1704	-0-	393	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6355 X	5348	-0-	-1007	-0-	469	1	4879	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4893	2	4	9	N	4	4	8			40
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-	40	7			-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	158	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-					-0-
*03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	178	1	3421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2847	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	167	1	3516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	N	-0-					-0-
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	180	1	3454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	N	-0-					187
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					187
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					187
01	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	66	1	1092	2	N	-0-	154	1			33
02	1260	N	679	-0-	-581	-0-	34	1	645	2	N	-0-					33
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	964	2	N	-0-					33

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
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	668	1	3501	2	N	-0-					82
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	303	1	3204	2	N	-0-	82	7			-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	383	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	404	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	304	1	2815	2	N	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	300	1	3125	2	N	-0-					-0-

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
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	865	1	2208	2	N	-0-					40
11	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	1958	2			N	-0-	18	7			22
12	2914	X	2039	-0-	-875	-0-	2039	2			N	-0-					22
01	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			N	-0-					22
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	321	1	2023	2	N	1					23
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					246
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	70	1	1465	2	N	-0-	56	7			190
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	105	1	1711	2	N	-0-					190
01	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					190
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					190
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	88	1	1693	2	N	6	1	8			195
							7	9									

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
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	147	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					-0-
*03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-

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
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	193	1	4069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	282	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	255	1	4455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	189	1	3196	2	N	-0-					-0-
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					5
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	2	N	-0-	5	7			-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	165	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2142	-0-	-59	-0-	116	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	154	1	2594	2	N	-0-					-0-
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2			N	-0-					20
11	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	127	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	140	1	2697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	463	1	2427	2	N	-0-					72
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	241	1	2550	2	N	-0-	72	7			-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	279	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	208	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	233	1	2426	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	571	1	2988	2	N	-0-					25
11	4680	X	3917	-0-	-763	-0-	338	1	3579	2	N	-0-	20	7			5
12	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	398	1	3337	2	N	-0-					5
01	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	351	1	3273	2	N	-0-					5
02	3668	X	3220	-0-	-448	-0-	314	1	2906	2	N	-0-					5
03	4061	X	2582	-0-	-1479	-0-	226	1	2356	2	N	-0-					5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					13
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2340	2	N	-0-					13
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	N	-0-					13
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	2	N	-0-					13
02	2296	N	1309	-0-	-987	-0-	73	1	1236	2	N	-0-					13
03	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					13

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
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	122	1	641	2	N	-0-					79
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	2	N	-0-	79	7			-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	72	1	598	2	N	-0-					-0-
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-

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
10	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	597	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	330	1	3491	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	326	1	2732	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	305	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	2399	2	N	-0-					-0-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	234	1	2437	2	N	-0-					-0-

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
10	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					46
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2596	2	N	-0-	46	7			-0-
12	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	78	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1921	-0-	-435	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2071	-0-	-57	-0-	116	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					-0-

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
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
11	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	87	1	1822	2	N	-0-	17	7			-0-
12	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	108	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	98	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	78	1	1491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	267	-0-	-2802	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	411	-0-	-1629	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	3250	-0-	450	450	182	1	3068	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3808	-0-	708	1158	188	1	3618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

10	155	X	73	-0-	-82	-0-	12	1	61	2	N	-0-					84
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-	84	7			-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	248	1	2297	2	N	-0-					-0-
*03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1299	1	13527	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					72
11	2670	X	2463	-0-	-207	-0-	112	1	2350	2	N	1	72	7	1	8	-0-
							1	9									
12	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1843	-0-	-649	-0-	103	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					69
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-	67	7			2
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	N	-0-					2
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	2	N	-0-					2
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	2	N	-0-					2
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	1					3
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	363	1	1902	2	N	-0-					3
11	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	170	1	1803	2	N	-0-	3	7			-0-
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	223	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	190	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	177	1	1644	2	N	-0-					-0-
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	187	1	1950	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					33
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	33	7			-0-
12	1147	X	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	304	1	5165	2	N	-0-					251
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	384	1	7933	2	N	-0-					251
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	330	1	6894	2	N	-0-	183	1			68
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	394	1	6519	2	N	-0-					68
02	6244 X	5922	-0-	-322	-0-	295	1	5627	2	N	-0-					68
03	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	275	1	5941	2	N	31	2	8			97
						34	9									

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
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	160	1	2716	2	N	-0-					20
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	175	1	3614	2	N	-0-	20	7			-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	194	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
*03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	176	1	3000	2	N	-0-					102
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	148	1	3059	2	N	-0-					102
12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	121	1	2518	2	N	-0-					102
01	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	158	1	2621	2	N	46	114	1			34
						51	9									
02	2716 X	2338	-0-	-378	-0-	116	1	2218	2	N	4					38
						4	9									
03	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2537	2	N	8	1	8			45
						9	9									

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	328	1	5583	2	N	-0-					82
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	3833	2	N	-0-	82	7			-0-
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	258	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5348 X	3720	-0-	-1628	-0-	185	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	198	1	4271	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	147	1	2502	2	N	-0-					20
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	169	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	2	N	-0-					-0-
*03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	114	1	2459	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	484	1	8223	2	N	-0-					355
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	206	1	4258	2	N	-0-	100	7			255
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	4	190	1			69
						4	9									
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	69	1			18
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7236	2	N	2					20
						2	9									
*03	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	413	1	8915	2	N	103					123
						113	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	601	-0-	-719	-0-	28	1	573	2	N	-0-					-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

10	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	82	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1383	-0-	-213	-0-	69	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	69	1	1498	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	471	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	272	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4180	2	N	-0-					-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	378	1	3503	2	N	-0-					-0-
*03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	370	1	3854	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					40
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	N	-0-	40	7			-0-
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

10	4526 X	3150	-0-	-1376	-0-	505	1	2645	2	N	-0-					33
11	3390 X	2690	-0-	-700	-0-	232	1	2458	2	N	-0-	5	7			28
12	3503 X	2536	-0-	-967	-0-	270	1	2266	2	N	-0-					28
01	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	228	1	2125	2	N	50					78
						55	9									
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	236	1	2192	2	N	4					82
						4	9									
*03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	N	-0-					82

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	420	1	2197	2	N	-0-					22
11	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	195	1	2067	2	N	-0-	2	7			20
12	2914	X	1451	-0-	-1463	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					20
01	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					20
02	2520	X	1565	-0-	-955	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					20
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	115	1	1195	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

10	961	N	930	-0-	-31	-0-	52	1	878	2	N	-0-					110
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	2	N	-0-					110
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					110
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-	35	1			75
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					75
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	41	1	895	2	N	12					87
							13	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	3860	2			N	-0-					160
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4065	2			N	-0-					160
01	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	3468	2			N	-0-					160
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					160
03	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

10	1581	X	985	-0-	-596	-0-	985	2			N	-0-					98
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					98
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					98
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					98
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					98
*03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					98

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

10	6386	X	3043	-0-	-3343	-0-	3043	2			N	-0-					58
11	5340	X	4091	-0-	-1249	-0-	4091	2			N	-0-					58
12	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			N	-0-					58
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					58
02	3808	X	3071	-0-	-737	-0-	3071	2			N	-0-					58
03	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	2			N	-0-					58

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	8863	-0-	-34	-0-	8863	2			N	-0-					48
11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					48
12	9207 X	7944	-0-	-1263	-0-	7944	2			N	-0-					48
01	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	8042	2			N	-0-					48
02	8316 X	8263	-0-	-53	-0-	8263	2			N	-0-					48
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					48

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					13
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3248	2			N	-0-					13
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					13
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					13
03	4371 X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	5002	-0-	-8	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4903	-0-	-708	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4833	-0-	-778	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	4277	-0-	-1210	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

10	2542 X	1906	-0-	-636	-0-	32 2	1 9	1872	2	Y	2	1	1			2
11	3840 X	3300	-0-	-540	-0-	52 1	1 9	3247	2	Y	1					3
12	3968 X	2906	-0-	-1062	-0-	52 3	1 9	2851	2	Y	3	1	1			5
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	4339	2	Y	2	1	1			6
02	3248 X	2102	-0-	-1146	-0-	41 1	1 9	2060	2	Y	1					7
*03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	3521	2	Y	1					8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

10	9238 X	7751	-0-	-1487	-0-	130 8	1 9	7613	2	Y	7	1	1			7
11	9120 X	7442	-0-	-1678	-0-	118 3	1 9	7321	2	Y	3					10
12	9424 X	7337	-0-	-2087	-0-	132 8	1 9	7197	2	Y	7	3	1			14
01	9424 X	8074	-0-	-1350	-0-	158 4	1 9	7912	2	Y	4	4	1			14
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	151 3	1 9	7600	2	Y	3					17
*03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	9092	2	Y	3					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	677	-0-	-4066	-0-	11	1	665	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	62	1	3804	2	Y	2					3
							2	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	81	1	4389	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	60	1	2998	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	77	1	3862	2	Y	2					7
							2	9									
*03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	61	1	2961	2	Y	1					8
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4805	X	203	-0-	-4602	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	579	-0-	-4226	-0-	11	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	915	-0-	-961	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
*03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	Y	1					1
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	120	1	7033	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	Y	3					9
							3	9									
12	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	109	1	5947	2	Y	6	2	1			13
							7	9									
01	7130	X	5891	-0-	-1239	-0-	115	1	5773	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
02	6468	X	6082	-0-	-386	-0-	118	1	5962	2	Y	2					15
							2	9									
03	7161	X	6949	-0-	-212	-0-	140	1	6806	2	Y	3					18
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

10	4216	X	2556	-0-	-1660	-0-	43	1	2511	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	4080	X	2434	-0-	-1646	-0-	39	1	2394	2	Y	1					3
							1	9									
12	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	58	1	3174	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	2604	X	1344	-0-	-1260	-0-	26	1	1317	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2152	2	Y	1					6
							1	9									
03	3224	X	1990	-0-	-1234	-0-	40	1	1949	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	67	1	3895	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	50	1	3110	2	Y	1					4
							1	9									
12	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	53	1	2892	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
01	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	58	1	2908	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	52	1	2611	2	Y	1					6
							1	9									
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	69	1	3330	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	80	1	4661	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	94	1	5795	2	Y	3					7
							3	9									
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	100	1	5406	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	100	1	5011	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	4676	X	4414	-0-	-262	-0-	86	1	4326	2	Y	2					11
							2	9									
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	25	1	1468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					1
12	2573	X	1848	-0-	-725	-0-	33	1	1813	2	Y	2					3
							2	9									
01	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	33	1	1651	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	Y	1					4
							1	9									
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	38	1	1828	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	93	1	5427	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					5
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	174	1	9477	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	234	1	11699	2	Y	6	3	1			16
							7	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	113	1	5705	2	Y	2					18
							2	9									
03	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	26	1	1275	2	Y	-0-					18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	45	1	2639	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2190	X	1693	-0-	-497	-0-	27	1	1665	2	Y	1					3
							1	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	58	1	3147	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	27	1	1332	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3078	2	Y	1					6
							1	9									
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	65	1	3139	2	Y	1					7
							1	9									

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
10	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	56	1	3287	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	56	1	3439	2	Y	2					5
							2	9									
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	71	1	3848	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	60	1	3011	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2779	2	Y	1					8
							1	9									
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	Y	1					9
							1	9									

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
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	105	1	6116	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	73	1	4488	2	Y	2					7
							2	9									
12	6510	X	4528	-0-	-1982	-0-	82	1	4442	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
01	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	78	1	3905	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	89	1	4508	2	Y	2					11
							2	9									
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	125	1	6078	2	Y	2					13
							2	9									

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
10	6293	X	2530	-0-	-3763	-0-	43	1	2485	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	6090	X	1312	-0-	-4778	-0-	21	1	1290	2	Y	1					3
							1	9									
12	6293	X	1917	-0-	-4376	-0-	35	1	1880	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	5952	X	3534	-0-	-2418	-0-	69	1	3463	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	136	1	6872	2	Y	3					8
							3	9									
*03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	2	Y	3					11
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	91	1	5333	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-	46	1	2866	2	Y	1					6
							1	9									
12	4588	X	1996	-0-	-2592	-0-	36	1	1958	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	5425	X	2437	-0-	-2988	-0-	48	1	2388	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	4900	X	3506	-0-	-1394	-0-	68	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
03	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	92	1	4459	2	Y	2					8
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

10	18848	X	16138	-0-	-2710	-0-	271	1	15852	2	Y	14	9	1			23
							15	9									
11	18030	X	12931	-0-	-5099	-0-	206	1	12718	2	Y	6					29
							7	9									
12	17949	X	15112	-0-	-2837	-0-	273	1	14824	2	Y	14	7	1			36
							15	9									
01	17949	X	13248	-0-	-4701	-0-	259	1	12982	2	Y	6	9	1			33
							7	9									
02	14112	X	11039	-0-	-3073	-0-	214	1	10821	2	Y	4					37
							4	9									
03	15624	X	14372	-0-	-1252	-0-	290	1	14076	2	Y	5					42
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	27	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	82	1	5044	2	Y	2					3
							2	9									
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	128	1	6963	2	Y	7	1	1			9
							8	9									
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	148	1	7419	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	150	1	7545	2	Y	3					14
							3	9									
*03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	152	1	7368	2	Y	3					17
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

10	4154	X	2126	-0-	-2028	-0-	36	1	2088	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	60	1	3684	2	Y	2					4
							2	9									
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4897	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
01	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	69	1	3438	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	64	1	3227	2	Y	1					9
							1	9									
03	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	53	1	2550	2	Y	1					10
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	52	1	3008	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5084	2	Y	2					5
						2	9									
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	65	1	3512	2	Y	3	1	1			7
						3	9									
01	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	31	1	1567	2	Y	1	2	1			6
						1	9									
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1	2961	2	Y	1					7
						1	9									
*03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4655	2	Y	2					9
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

10	5177 X	3501	-0-	-1676	-0-	59	1	3439	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
11	5010 X	4273	-0-	-737	-0-	68	1	4203	2	Y	2					5
						2	9									
12	5177 X	3602	-0-	-1575	-0-	65	1	3534	2	Y	3	1	1			7
						3	9									
01	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	97	1	4839	2	Y	2	2	1			7
						2	9									
02	5404 X	3409	-0-	-1995	-0-	66	1	3342	2	Y	1					8
						1	9									
03	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	80	1	3870	2	Y	1					9
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

10	1736 X	1558	-0-	-178	-0-	26	1	1531	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	2197	2	Y	1					2
						1	9									
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	1					4
						1	9									
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	44	1	2129	2	Y	1					5
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	4409	-0-	-4023	-0-	74	1	4331	2	Y	4	243	1			262
							4	9									
11	8160	X	1429	-0-	-6731	-0-	23	1	1405	2	Y	1					263
							1	9									
12	7905	X	3073	-0-	-4832	-0-	55	1	3015	2	Y	3	62	1			204
							3	9									
01	7533	X	1884	-0-	-5649	-0-	37	1	1846	2	Y	1	48	1			157
							1	9									
02	6580	X	1712	-0-	-4868	-0-	33	1	1678	2	Y	1					158
							1	9									
03	4402	X	1820	-0-	-2582	-0-	37	1	1782	2	Y	1					159
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	67	1	3919	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	49	1	2668	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	50	1	2518	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	3108	X	2005	-0-	-1103	-0-	39	1	1965	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	827	-0-	-2614	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	76	1	4464	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	89	1	5484	2	Y	3					7
							3	9									
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	40	1	2147	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	5208	X	3741	-0-	-1467	-0-	73	1	3666	2	Y	2					8
							2	9									
*03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	146	1	7062	2	Y	3					11
							3	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	2	Y	1					3
							1	9									
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	31	1	1670	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1798	X	932	-0-	-866	-0-	18	1	914	2	Y	-0-	1	1			3
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	43	1	2110	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	5608	-0-	-2545	-0-	94	1	5508	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	7890	X	6422	-0-	-1468	-0-	102	1	6317	2	Y	3					8
							3	9									
12	8153	X	4724	-0-	-3429	-0-	85	1	4635	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
01	7409	X	4539	-0-	-2870	-0-	89	1	4448	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	4256	X	3466	-0-	-790	-0-	67	1	3398	2	Y	1					10
							1	9									
03	4712	X	3908	-0-	-804	-0-	79	1	3828	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

10	620	X	485	-0-	-135	-0-	8	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	X	251	-0-	-349	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	375	-0-	-431	-0-	7	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	292	-0-	-514	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	573	-0-	-155	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	63	-0-	-433	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

10	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	75	1	4385	2	Y	4	73	1			71
							4	9									
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	94	1	5834	2	Y	3					74
							3	9									
12	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	76	1	4110	2	Y	4	19	1			59
							4	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	109	1	5474	2	Y	3	15	1			47
							3	9									
02	4088	X	3280	-0-	-808	-0-	64	1	3215	2	Y	1					48
							1	9									
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	106	1	5133	2	Y	2					50
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	89	1	5168	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	75	1	4619	2	Y	2					7
							2	9									
12	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	72	1	3938	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
01	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	80	1	3991	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	4060	X	2822	-0-	-1238	-0-	55	1	2766	2	Y	1					10
							1	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	84	1	4089	2	Y	2					12
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	528	-0-	-743	-0-	9	1	519	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	X	1041	-0-	-39	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	1					1
							1	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	862	2	Y	-0-					1
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					1
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	Y	-0-					1

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

10	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	21	1	1202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	18	1	1133	2	Y	1					2
							1	9									
12	1178	N	852	-0-	-326	-0-	15	1	836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	14	1	687	2	Y	-0-	1	1			1
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	10	1	489	2	Y	-0-					1
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	12	1	598	2	Y	-0-					1

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	73	1	4254	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	3870	X	3265	-0-	-605	-0-	52	1	3212	2	Y	1					5
							1	9									
12	5456	X	2445	-0-	-3011	-0-	44	1	2399	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
01	5456	X	2692	-0-	-2764	-0-	53	1	2638	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	1					6
							1	9									
*03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	54	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

10	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	40	1	2321	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	49	1	3021	2	Y	1					3
							1	9									
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	2418	X	936	-0-	-1482	-0-	18	1	918	2	Y	-0-	1	1			3
02	5236	X	1066	-0-	-4170	-0-	21	1	1045	2	Y	-0-					3
03	3162	X	1762	-0-	-1400	-0-	36	1	1725	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

10	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	76	1	4463	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	73	1	4527	2	Y	2					6
							2	9									
12	6045	X	4167	-0-	-1878	-0-	75	1	4088	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
01	6045	X	4189	-0-	-1856	-0-	82	1	4105	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	96	1	4833	2	Y	2					10
							2	9									
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					12
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	937	-0-	-737	-0-	937	2			N	-0-					254
11	1440	N	216	-0-	-1224	-0-	216	2			N	-0-					254
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					254
01	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					254
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					254
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					254

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
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	137	1	7995	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	166	1	10287	2	Y	5					12
							6	9									
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	149	1	8074	2	Y	8	3	1			17
							9	9									
01	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	187	1	9373	2	Y	5	4	1			18
							6	9									
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	167	1	8413	2	Y	3					21
							3	9									
*03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	172	1	8357	2	Y	3					24
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1309	-0-	-146	-0-	22	1	1286	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1208	2	Y	1					2
							1	9									
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	28	1	1511	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	24	1	1227	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1202	2	Y	-0-					3

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	739	2			N	-0-					175
11	2190	X	674	-0-	-1516	-0-	674	2			N	-0-					175
12	2263	X	621	-0-	-1642	-0-	621	2			N	-0-					175
01	2263	X	624	-0-	-1639	-0-	624	2			N	-0-					175
02	1932	X	591	-0-	-1341	-0-	591	2			N	-0-					175
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					175

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	64	1	3713	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3758	2	Y	2					5
							2	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	82	1	4436	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	44	1	2224	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	82	1	4115	2	Y	2					9
							2	9									
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3471	2	Y	1					10
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	142	1	8270	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	55	1	3377	2	Y	2					9
							2	9									
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4187	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	91	1	4583	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	88	1	4419	2	Y	2					12
							2	9									
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	2	Y	1					13
							1	9									

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
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	111	1	6494	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
11	5970	X	4145	-0-	-1825	-0-	66	1	4077	2	Y	2					8
							2	9									
12	5735	X	3742	-0-	-1993	-0-	68	1	3670	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
01	6324	X	3366	-0-	-2958	-0-	66	1	3298	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	5964	X	2985	-0-	-2979	-0-	58	1	2926	2	Y	1					10
							1	9									
03	6603	X	3857	-0-	-2746	-0-	78	1	3778	2	Y	1					11
							1	9									

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
10	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	104	1	6074	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
11	6420	X	3382	-0-	-3038	-0-	54	1	3326	2	Y	2					7
							2	9									
12	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	102	1	5557	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
01	6634	X	2549	-0-	-4085	-0-	50	1	2498	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	5796	X	4755	-0-	-1041	-0-	92	1	4661	2	Y	2					10
							2	9									
03	6169	X	4346	-0-	-1823	-0-	88	1	4256	2	Y	2					12
							2	9									

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
10	243140	X	98610	-0-	-144530	-0-	1659	1	96857	2	N	85					85
							94	9									
11	98760	X	71207	-0-	-27553	-0-	1132	1	70040	2	N	32					117
							35	9									
12	102052	X	50216	-0-	-51836	-0-	907	1	49256	2	N	48	29	1			136
							53	9									
01	102052	X	49783	-0-	-52269	-0-	974	1	48781	2	Y	25	34	1			127
							28	9									
02	92176	X	37573	-0-	-54603	-0-	730	1	36823	2	Y	18					145
							20	9									
03	102052	X	39349	-0-	-62703	-0-	794	1	38537	2	Y	16					161
							18	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		9892	-0-	9892	9892	9873	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	0		83315	-0-	83315	93207	1325	1	81950	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	145427	X	52220	-0-	-93207	-0-	942	1	51224	2	N	49	9	1	2	8	73
							54	9									
01	63426	X	43531	-0-	-19895	-0-	852	1	42656	2	Y	21	18	1			76
							23	9									
02	57288	X	35585	-0-	-21703	-0-	691	1	34879	2	Y	14					90
							15	9									
03	63426	X	33497	-0-	-29929	-0-	676	1	32808	2	Y	12					102
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5852	-0-	-1108	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5479	-0-	-849	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

10	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			Y	-0-					72
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					72
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					72
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					72
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-					72
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					72

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					50
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					50
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					50
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					50
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					50
03	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	2244	2			N	-0-					50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					138
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					138
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					138
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					138
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					60
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					60
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					60
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					60
02	2352	X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					60
03	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					32
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

10	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11567	2	76	9	N	69	182	1			87
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8865	2	77	9	N	70					157
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5171	2	50	9	N	45					202
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5158	2	50	9	N	45	192	1			55
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5319	2	12	9	N	11					66
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5649	2	55	9	N	50					116

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

10	5549	X	4861	-0-	-688	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

10	2387	N	1195	-0-	-1192	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1251	-0-	-261	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					67
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					67
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					67
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					67
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					67
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					28
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					28
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					28
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					28
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					28
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					27
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					27
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

10	2759	X	1397	-0-	-1362	-0-	1397	2			N	-0-					166
11	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	2192	2			N	-0-					166
12	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					166
01	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	2			N	-0-					166
02	2548	X	545	-0-	-2003	-0-	545	2			N	-0-					166
*03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

10	3100	N	10224	-0-	7124	12082	10224	2			N	-0-					80
11	3000	N	8394	-0-	5394	17476	8394	2			N	-0-					80
12	25065	X	7589	-0-	-17476	-0-	7589	2			N	-0-					80
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					80
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					80
*03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					48
11	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					48
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					48
01	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3568	2			N	-0-					48
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					48
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	2251	2			N	-0-					100
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					100
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					100
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					100
02	2324	X	1532	-0-	-792	-0-	1532	2			N	-0-					100
03	2573	X	1394	-0-	-1179	-0-	1394	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					33
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					33
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					33
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

10	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			N	-0-					77
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					77
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					77
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					77
02	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					77
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					45
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					45
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					45
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					45
02	2352	X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					45
*03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

10	1085	X	467	-0-	-618	-0-	467	2			N	-0-					102
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					102
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					102
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					102
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					102
*03	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					60
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					60
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	45	1	993	2	N	-0-					113
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	N	-0-					113
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	N	-0-					113
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-					113
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	34	1	728	2	N	-0-					113
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					113

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					57
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					57
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					57
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					57
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					57
*03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					57

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					27
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					27
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					27
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					27
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					27
*03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

10	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					92
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					92
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					92
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					92
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					92
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

10	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					152
11	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	3793	2			N	-0-					152
12	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					152
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3944	2			N	-0-					152
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					152
03	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	2			N	-0-					152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					50
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					50
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					50
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1089	2		N	-0-					77
11	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	1084	2		N	-0-					77
12	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2		N	-0-					77
01	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2		N	-0-					77
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-					77
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2		N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-					100
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-					100
12	1984	X	1893	-0-	-91	-0-	1893	2		N	-0-					100
01	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1219	2		N	-0-					100
02	1792	X	946	-0-	-846	-0-	946	2		N	-0-					100
03	1984	X	902	-0-	-1082	-0-	902	2		N	-0-					100

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

10	7068	X	6591	-0-	-477	-0-	6591	2		N	-0-					40
11	6600	X	6388	-0-	-212	-0-	6388	2		N	-0-					40
12	6820	X	5762	-0-	-1058	-0-	5762	2		N	-0-					40
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2		N	-0-					40
02	5964	X	5325	-0-	-639	-0-	5325	2		N	-0-					40
03	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6399	2		N	-0-					40

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

10	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	2267	2		N	-0-					40
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-					40
12	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2		N	-0-					40
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-					40
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-					40
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-					40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					150
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					150
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					150
01	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					150
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					115
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					115
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					115
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					115
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					115
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					115

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
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					67
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					67
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					67
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					67
02	2464	X	1867	-0-	-597	-0-	1867	2			N	-0-					67
03	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					22
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					22
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					22
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					22
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					22
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2345	-0-	-290	-0-	2345	2			N	-0-					96
11	2730	N	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					96
12	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2			N	-0-					96
01	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2			N	-0-					96
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					96
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3428	2			Y	-0-					16
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3741	2			Y	-0-					16
12	3875	X	2860	-0-	-1015	-0-	2860	2			Y	-0-					16
01	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3182	2			Y	-0-					16
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					16
*03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					121
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					121
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					121
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					121
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	2519	2			N	-0-					121
*03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3388	2	45	9	N	41					162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	322	-0-	-3801	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

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
10	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2869	-0-	-3734	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	204	-0-	-906	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	540	-0-	-1785	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	525	-0-	-2172	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6221	-0-	-471	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5966	-0-	-1443	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	2519	-0-	-2100	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2817	-0-	-1075	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4073	-0-	1273	1273	4073	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2166	-0-	-934	339	2166	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

10	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3239	-0-	-261	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	862	-0-	-1882	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

10	6913	X	580	-0-	-6333	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	1729	-0-	-4721	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			Y	-0-					-0-
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
*03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

10	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1445	-0-	-1531	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1868	-0-	-120	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

10	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2028	-0-	-2352	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3040	-0-	-1455	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3069	-0-	-806	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3618	-0-	-190	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

10	8184	X	8126	-0-	-58	-0-	8126	2			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7604	-0-	-316	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7896	-0-	-102	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7571	-0-	-551	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7140	X	6969	-0-	-171	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7788	-0-	-1481	-0-	7768	2	20	9	Y	18	16	1			3
11	8760	X	7284	-0-	-1476	-0-	7284	2			Y	-0-					3
12	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-	7254	2			Y	-0-					3
01	8401	X	7059	-0-	-1342	-0-	7059	2			Y	-0-					3
02	6804	X	5033	-0-	-1771	-0-	5033	2			Y	-0-					3
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6962	2	19	9	Y	17	16	1			4

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

10	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4631	-0-	-1165	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4784	-0-	-1633	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2411	-0-	-799	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2634	-0-	-683	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1963	-0-	-445	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

10	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3715	-0-	-93	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

10	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2220	-0-	-132	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			80
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			80
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			80
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		Y	-0-			80
02	3640 X	3539	-0-	-101	-0-	3539	2		Y	-0-			80
*03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		Y	-0-			80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

10	4340 X	3408	-0-	-932	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	3530	-0-	-810	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
*03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

10	4588 X	4389	-0-	-199	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	3906	-0-	-806	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-
01	4712 X	3162	-0-	-1550	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3025	-0-	-839	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3323	-0-	-955	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

10	6231 X	5679	-0-	-552	-0-	5679	2		Y	-0-			-0-
11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		Y	-0-			-0-
12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		Y	-0-			-0-
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		Y	-0-			-0-
02	6692 X	6004	-0-	-688	-0-	6004	2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	4640	-0-	-2769	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2		Y	-0-			-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		Y	-0-			-0-
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2		Y	-0-			-0-
02	6748 X	3725	-0-	-3023	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	4556	-0-	-2915	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	3277	-0-	-2093	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
12	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2		Y	-0-			-0-
01	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		Y	-0-			-0-
02	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

10	4464 X	2870	-0-	-1594	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2078	-0-	-805	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1875	-0-	-435	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1125	-0-	-642	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1115	-0-	-962	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1245	-0-	-519	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

10	6541	X	6080	-0-	-461	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6236	-0-	-94	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

10	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2808	-0-	-524	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

10	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4408	-0-	-44	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

10	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5889	-0-	-75	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			Y	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			Y	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
02	8680	X	7001	-0-	-1679	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
03	9610	X	7462	-0-	-2148	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1284	-0-	-312	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	821	-0-	-729	-0-	821	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

10	6262 X	5396	-0-	-866	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
11	6060 X	4789	-0-	-1271	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
12	6200 X	4742	-0-	-1458	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	5195	-0-	-881	-0-	5195	2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
*03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

10	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	2363	-0-	-1977	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	1898	-0-	-1378	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
*03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

10	4340 X	3530	-0-	-810	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
11	4110 X	3761	-0-	-349	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	2493	-0-	-1754	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

10	5022 X	4508	-0-	-514	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2727	-0-	-913	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

10	6820 X	6722	-0-	-98	-0-	6722	2		Y	-0-			-0-
11	6600 X	6255	-0-	-345	-0-	6255	2		Y	-0-			-0-
12	6820 X	6258	-0-	-562	-0-	6258	2		Y	-0-			-0-
01	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	6477	2		Y	-0-			-0-
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

10	6324 X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2		Y	-0-			80
11	6120 X	5303	-0-	-817	-0-	5303	2		Y	-0-			80
12	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	5585	2		Y	-0-			80
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			80
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		Y	-0-			80
*03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2		Y	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874 X	7350	-0-	-524	-0-	7350 2		Y	-0-			-0-
11	7620 X	7267	-0-	-353	-0-	7267 2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	7445 2		Y	-0-			-0-
01	7874 X	7146	-0-	-728	-0-	7146 2		Y	-0-			-0-
02	6860 X	6266	-0-	-594	-0-	6266 2		Y	-0-			-0-
03	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	7189 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2		Y	-0-			-0-
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499 2		Y	-0-			-0-
12	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184 2		Y	-0-			-0-
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991 2		Y	-0-			-0-
02	8148 X	7027	-0-	-1121	-0-	7027 2		Y	-0-			-0-
03	9021 X	7559	-0-	-1462	-0-	7559 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

10	4092 X	3226	-0-	-866	-0-	3226 2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3585	-0-	-375	-0-	3585 2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3396	-0-	-696	-0-	3396 2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3455	-0-	-637	-0-	3455 2		Y	-0-			-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-
*03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

10	5146 X	4567	-0-	-579	-0-	4567 2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	4582	-0-	-398	-0-	4582 2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	4750 2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	4890 2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	4145	-0-	-139	-0-	4145 2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4626	-0-	-117	-0-	4626 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		Y	-0-			-0-
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		Y	-0-			-0-
12	6572 X	5671	-0-	-901	-0-	5671 2		Y	-0-			-0-
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2		Y	-0-			-0-
02	5628 X	5147	-0-	-481	-0-	5147 2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-			-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		Y	-0-			-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		Y	-0-			-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3032 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

10	6944 X	5475	-0-	-1469	-0-	5475 2		Y	-0-			-0-
11	6450 X	4574	-0-	-1876	-0-	4574 2		Y	-0-			-0-
12	6634 X	4711	-0-	-1923	-0-	4711 2		Y	-0-			-0-
01	5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	3735 2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	3511	-0-	-941	-0-	3511 2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

10	4867	X	4440	-0-	-427	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

10	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5522	-0-	-688	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5458	-0-	-959	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4618	-0-	-842	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5178	-0-	-774	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

10	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3242	-0-	-146	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

10	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4341	-0-	-402	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6801	-0-	-669	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	6868	-0-	-851	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5844	-0-	-1162	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4983	-0-	-253	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			Y	-0-					-0-
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8608	-0-	-134	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	3277	-0-	-7475	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11659	-0-	-245	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

10	7843	X	7552	-0-	-291	-0-	7552	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7178	-0-	-479	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
*03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

10	5611	X	5481	-0-	-130	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5240	-0-	-160	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5312	-0-	-206	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4727	-0-	-117	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3225	-0-	-723	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

10	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2233	-0-	-1301	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2066	-0-	-1468	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1891	-0-	-825	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			Y	-0-					-0-
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8816	-0-	-453	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	7363	-0-	-2241	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	6771	-0-	-3862	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1520	-0-	-520	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

10	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	5594	2	72	9	Y	65	59	1			10
11	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			Y	-0-					10
12	5797	X	5435	-0-	-362	-0-	5435	2			Y	-0-					10
01	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					10
02	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2			Y	-0-					10
03	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	4403	2	73	9	Y	66	59	1			17

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2872	-0-	-152	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

10	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

10	6200	X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

10	11935	X	10563	-0-	-1372	-0-	10563	2			Y	-0-					-0-
11	11370	X	9943	-0-	-1427	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	9738	-0-	-1732	-0-	9738	2			Y	-0-					-0-
01	11315	X	9080	-0-	-2235	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	7506	-0-	-1874	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8062	-0-	-2323	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3276 X	2851	-0-	-425	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

10	7409 X	7160	-0-	-249	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
11	7170 X	6249	-0-	-921	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
12	7409 X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
01	7161 X	6309	-0-	-852	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6308	-0-	-295	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

10	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
*03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

10	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

10	4898 X	4726	-0-	-172	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
01	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
*03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4769	-0-	-5	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4630	-0-	-175	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3350	-0-	-542	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

10	4123 X	3438	-0-	-685	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3229	-0-	-894	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

10	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3440	-0-	-220	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
*03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
11	5430 X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
12	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

10	4836 X	3599	-0-	-1237	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	3362	-0-	-1078	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

10	7099 X	6768	-0-	-331	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
11	6870 X	6441	-0-	-429	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
12	7099 X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
01	7099 X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
02	6020 X	5779	-0-	-241	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	6665 X	6043	-0-	-622	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	970	-0-	-983	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

10	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3673	-0-	-587	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2425	-0-	-1016	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

10	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

10	6696	X	3836	-0-	-2860	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5286	-0-	-924	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

10	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	2			N	-0-					70
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	3676	2			N	-0-					70
12	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2			N	-0-					70
01	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					70
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	3271	2			N	-0-					70
03	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	4024	-0-	-36	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4029	-0-	-497	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	4050	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	3605	-0-	-1015	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
12	4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3242	-0-	-1253	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-			-0-
*03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

10	5022 X	4777	-0-	-245	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-
11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		Y	-0-			-0-
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		Y	-0-			-0-
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
02	5012 X	3580	-0-	-1432	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2		Y	-0-			-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	2888	-0-	-1144	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

10	4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4653	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	3770	-0-	-940	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	2978	-0-	-1889	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	3793	-0-	-1074	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
03	1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

10	2077 N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	1119	-0-	-1431	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
12	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
01	2635 X	1155	-0-	-1480	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
*03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

10	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3944	-0-	-88	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
11	4890 X	4511	-0-	-379	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
12	4929 X	4535	-0-	-394	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

10	5456 X	3907	-0-	-1549	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4860 X	3800	-0-	-1060	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
12	5022 X	3863	-0-	-1159	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
*03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

10	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4693	-0-	-377	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
12	5177 X	4637	-0-	-540	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
02	4368 X	4222	-0-	-146	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

10	2511 N	1936	-0-	-575	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

10	2821 X	1282	-0-	-1539	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	484	-0-	-2186	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
*03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

10	5983 X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
11	5580 X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
12	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
01	5735 X	5514	-0-	-221	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	4776	-0-	-320	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5043	-0-	-568	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

10	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1346	-0-	-424	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
01	1984 N	1094	-0-	-890	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
02	1260 N	859	-0-	-401	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4258	-0-	-212	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3832	-0-	-116	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

10	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	7464	-0-	-6	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			Y	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6844	-0-	-128	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7562	-0-	-157	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6852	-0-	-278	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	7033	-0-	-97	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

10	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3342	-0-	-634	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

10	4805	X	3942	-0-	-863	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4063	-0-	-742	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 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
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	2812	-0-	-2558	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	3607	-0-	-1942	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	2		Y	-0-			-0-
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-
*03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	3916	-0-	-641	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	2893	-0-	-1335	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	3933	-0-	-748	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

10	5828 X	5140	-0-	-688	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
11	5640 X	4189	-0-	-1451	-0-	4189	2		Y	-0-			-0-
12	6045 X	4907	-0-	-1138	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	4885	-0-	-1160	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
*03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
11	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
01	2604 N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	1979	-0-	-429	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

10	7192 X	6627	-0-	-565	-0-	6627	2		Y	-0-			-0-
11	6960 X	6763	-0-	-197	-0-	6763	2		Y	-0-			-0-
12	7192 X	6241	-0-	-951	-0-	6241	2		Y	-0-			-0-
01	7161 X	5846	-0-	-1315	-0-	5846	2		Y	-0-			-0-
02	6272 X	6242	-0-	-30	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
*03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

10	4898 X	4428	-0-	-470	-0-	4428	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	4201	-0-	-599	-0-	4201	2		Y	-0-			-0-
12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		Y	-0-			-0-
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	1996	-0-	-1952	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
*03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	3346 2		Y	-0-			-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361 2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3025	-0-	-167	-0-	3025 2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

10	5456 X	4950	-0-	-506	-0-	4950 2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4638	-0-	-462	-0-	4638 2		Y	-0-			-0-
12	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	4656 2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840 2		Y	-0-			-0-
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

10	5084 X	5053	-0-	-31	-0-	5053 2		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4544	-0-	-406	-0-	4544 2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	516	-0-	-4599	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-			-0-
02	4424 X	643	-0-	-3781	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	4848 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			80
11	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468 2		N	-0-			80
12	3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3500 2	177 9	N	161	191 1		50
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421 2		N	-0-			50
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-			50
03	3627 X	3225	-0-	-402	-0-	3225 2		N	-0-			50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 2		N	-0-			-0-
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-			-0-
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 2		N	-0-			-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
02	6972 X	4594	-0-	-2378	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
03	7719 X	5375	-0-	-2344	-0-	5375 2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

10	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2		Y	-0-			-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	3011	-0-	-1577	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
01	4805 X	3035	-0-	-1770	-0-	3035 2		Y	-0-			-0-
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	3904	-0-	-808	-0-	3904 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727 X	3956	-0-	-2771	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-
11	6510 X	2431	-0-	-4079	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
12	6727 X	2858	-0-	-3869	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		Y	-0-			-0-
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2		Y	-0-			-0-
*03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

10	4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3723	-0-	-267	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3370	-0-	-691	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

10	9393 X	8689	-0-	-704	-0-	8689	2		Y	-0-			-0-
11	8700 X	8324	-0-	-376	-0-	8324	2		Y	-0-			-0-
12	8835 X	8507	-0-	-328	-0-	8507	2		Y	-0-			-0-
01	8742 X	8354	-0-	-388	-0-	8354	2		Y	-0-			-0-
02	7812 X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2		Y	-0-			-0-
03	8649 X	7716	-0-	-933	-0-	7716	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2607	-0-	-753	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

10	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		Y	-0-			-0-
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3796	-0-	-628	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3653	-0-	-1245	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

10	8122 X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2		Y	-0-			-0-
11	7770 X	7305	-0-	-465	-0-	7305	2		Y	-0-			-0-
12	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	7343	2		Y	-0-			-0-
01	8060 X	6810	-0-	-1250	-0-	6810	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6158	-0-	-674	-0-	6158	2		Y	-0-			-0-
03	7564 X	7293	-0-	-271	-0-	7293	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

10	5053 X	4834	-0-	-219	-0-	4834	2		Y	-0-			-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	4339	-0-	-85	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	4044	-0-	-234	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

10	3100 N	4026	-0-	926	926	4026	2			N	-0-					-0-
11	3358 X	2432	-0-	-926	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	1036	-0-	-1692	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	741	-0-	-1723	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

10	9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
11	8010 X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
12	7843 X	6861	-0-	-982	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	6736	-0-	-673	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
02	6328 X	5806	-0-	-522	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
03	7006 X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
01	1984 X	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	1052	-0-	-3629	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3822	-0-	722	936	3822	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2725	-0-	-75	861	2725	2			N	-0-					-0-
*03	4597 X	3736	-0-	-861	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

10	7502 X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	6521	-0-	-589	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
12	7223 X	6467	-0-	-756	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
01	7192 X	6527	-0-	-665	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5399	-0-	-705	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

10	5425 X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	5078	-0-	-172	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
12	5425 X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
01	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	4344	-0-	-612	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	3726	-0-	-1637	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	4465	-0-	-15	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	4913	-0-	-47	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

10	5983 X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
11	5670 X	5296	-0-	-374	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
12	5828 X	5262	-0-	-566	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
01	5766 X	5171	-0-	-595	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4700	-0-	-228	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
12	5859 X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
01	5859 X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
02	5124 X	4583	-0-	-541	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
03	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

10	3968 X	3470	-0-	-498	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3003	-0-	-747	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2511	-0-	-961	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
02	2884 X	2183	-0-	-701	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

10	6758 X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
11	6180 X	4838	-0-	-1342	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
12	6138 X	3132	-0-	-3006	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
01	6231 X	3142	-0-	-3089	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	3998	-0-	-482	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	2751	-0-	-2209	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

10	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

10	6231 X	5612	-0-	-619	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5284	-0-	-326	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
12	5673 X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
01	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5487 X	5133	-0-	-354	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-
11	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
12	5239 X	5205	-0-	-34	-0-	5205	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5137	-0-	-102	-0-	5137	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4688	-0-	-156	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

10	6448 X	6222	-0-	-226	-0-	6222	2		Y	-0-			-0-
11	6240 X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
12	6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	5894	-0-	-523	-0-	5894	2		Y	-0-			-0-
02	5516 X	5323	-0-	-193	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

10	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2		Y	-0-			-0-
11	5850 X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5349	-0-	-324	-0-	5349	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	3357	-0-	-2905	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	4621	-0-	-711	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

10	7068 X	4344	-0-	-2724	-0-	4344	2		Y	-0-			-0-
11	6840 X	3285	-0-	-3555	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		Y	-0-			-0-
01	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	483	-0-	-2681	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
*03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

10	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3420	-0-	-630	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3405	-0-	-749	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3015	-0-	-177	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

10	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3735	-0-	-555	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3983	-0-	-450	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3460	-0-	-40	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
*03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

10	4278 X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
11	4140 X	3431	-0-	-709	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2749	-0-	-583	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8678	-0-	-684	-0-	8678	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8380	-0-	-650	-0-	8380	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8641	-0-	-442	-0-	8641	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7744	-0-	-376	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

10	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6164	-0-	-439	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5449	-0-	-151	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

10	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1664	-0-	-616	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
*03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3774	-0-	-790	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	1851	-0-	-3202	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

10	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

10	4588	X	3496	-0-	-1092	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3731	-0-	-1673	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	4702	-0-	-1458	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

10	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

10	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6963	-0-	-597	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	7161	-0-	-403	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6152	-0-	-428	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3410	-0-	-174	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

10	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3290	-0-	-833	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

10	6169	X	4907	-0-	-1262	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5089	-0-	-911	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4683	-0-	-1517	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	4798	-0-	-1402	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4061	-0-	-727	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7316 X	7114	-0-	-202	-0-	7114	2		Y	-0-			-0-
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394	2		Y	-0-			-0-
12	7316 X	6884	-0-	-432	-0-	6884	2		Y	-0-			-0-
01	7316 X	1390	-0-	-5926	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	1013	-0-	-4979	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
03	6634 X	620	-0-	-6014	-0-	620	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

10	6231 X	5316	-0-	-915	-0-	5316	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	5219	-0-	-511	-0-	5219	2		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	5050	-0-	-561	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
02	4900 X	4770	-0-	-130	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

10	5828 X	5503	-0-	-325	-0-	5503	2		Y	-0-			-0-
11	5550 X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4813	-0-	-171	-0-	4813	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

10	6231 X	5806	-0-	-425	-0-	5806	2		Y	-0-			-0-
11	6030 X	5670	-0-	-360	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
12	6231 X	933	-0-	-5298	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2		Y	-0-			-0-
02	5208 X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2		Y	-0-			-0-
03	5766 X	5727	-0-	-39	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

10	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

10	5549 X	3623	-0-	-1926	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3308	-0-	-1162	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		Y	-0-			-0-
*03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2844	-0-	-40	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
11	4380 X	3986	-0-	-394	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3572	-0-	-152	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

10	4340 X	3993	-0-	-347	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	4032	-0-	-168	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3423	-0-	-329	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3420	-0-	-734	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	5481	-0-	-130	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5330	-0-	-281	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4852	-0-	-216	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

10	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	6075	-0-	-309	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

10	7564 X	7306	-0-	-258	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
11	7320 X	6925	-0-	-395	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
12	7533 X	7173	-0-	-360	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
01	7471 X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
02	6580 X	6514	-0-	-66	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
03	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

10	4123 X	4059	-0-	-64	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3895	-0-	-65	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3994	-0-	-129	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3490	-0-	-150	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

10	4185 X	2389	-0-	-1796	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	2645	-0-	-1405	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2179	-0-	-369	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	3725	-0-	-1514	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3976	-0-	-854	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	3969	-0-	-960	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3547	-0-	-149	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

10	4898 X	4122	-0-	-776	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3895	-0-	-845	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
03	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

10	5673 X	5536	-0-	-137	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
11	5490 X	5177	-0-	-313	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
12	5673 X	3670	-0-	-2003	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	4132	-0-	-1479	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4736	-0-	-24	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

10	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
11	5820 X	5056	-0-	-764	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
12	6014 X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	5138	-0-	-504	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4574	-0-	-696	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

10	5983 X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
11	5820 X	5612	-0-	-208	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
12	6014 X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	5828 X	5347	-0-	-481	-0-	5347	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4774 X	4553	-0-	-221	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	4125	-0-	-187	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
12	5549 X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	5030	-0-	-66	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	5548	-0-	-94	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

10	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

10	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2352 N	2286	-0-	-66	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
11	6030 X	5819	-0-	-211	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
01	6231 X	5779	-0-	-452	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

10	5828 X	4883	-0-	-945	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
11	5520 X	4600	-0-	-920	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
12	5518 X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3749	-0-	-535	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	2472	-0-	-2271	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

10	4867 X	4338	-0-	-529	-0-	4338	2			N	-0-					61
11	4620 X	4240	-0-	-380	-0-	4240	2			N	-0-					61
12	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2			N	-0-					61
01	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-					61
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					61
03	4247 X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
12	5890 X	5839	-0-	-51	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

10	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

10	4185	X	2471	-0-	-1714	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2841	-0-	-662	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2269	-0-	-1511	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	2425	-0-	-1946	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3882	-0-	882	882	3882	2			Y	-0-					-0-
12	4877	X	3995	-0-	-882	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2271	-0-	-137	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2258	-0-	-439	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

10	10292	X	8744	-0-	-1548	-0-	8744	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	7795	-0-	-2165	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	8828	-0-	-1061	-0-	8828	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9423	-0-	-249	-0-	9423	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	4765	-0-	-2655	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	4962	-0-	-3253	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

10	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3836	-0-	-280	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

10	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4127	-0-	-973	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3935	-0-	-746	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5946	-0-	-886	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6263	-0-	-1301	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3007	-0-	-129	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	2633	2			N	-0-					124
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					124
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					124
01	2635	N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			N	-0-					124
02	2408	N	1928	-0-	-480	-0-	1928	2			N	-0-					124
03	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	2041	2			N	-0-					124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

10	10261	X	9040	-0-	-1221	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7976	-0-	-1975	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8355	-0-	-1286	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

10	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3728	-0-	-860	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

10	4030	X	3074	-0-	-956	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

10	12214	X	7908	-0-	-4306	-0-	7908	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	7303	-0-	-3497	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6838	-0-	-50	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
*03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	2884	2			N	-0-					-0-
*03	3016	N	2932	-0-	-84	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					40
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					40
12	1798	N	1022	-0-	-776	-0-	1022	2			N	-0-					40
01	1240	N	645	-0-	-595	-0-	645	2			N	-0-					40
02	1260	N	433	-0-	-827	-0-	433	2			N	-0-					40
03	1023	N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

10	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2733	-0-	-123	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6169	-0-	-71	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5660	-0-	-108	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

10	7750	X	5122	-0-	-2628	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
*03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					80
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					80
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					80
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					80
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					80
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

10	7471	X	6427	-0-	-1044	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	5902	-0-	-1028	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	5869	-0-	-1075	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4890	-0-	-598	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5269	-0-	-807	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

10	9579	X	7040	-0-	-2539	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8060	-0-	-1210	-0-	8060	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	5538	-0-	-4041	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			Y	-0-					-0-
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
*03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6417	-0-	-341	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5552	-0-	-496	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6779	-0-	-196	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5752	-0-	-436	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

10	5859	X	5828	-0-	-31	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5751	-0-	-108	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5149	-0-	-115	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5091	-0-	-737	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3432	-0-	-102	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	2341	-0-	-1565	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	1937	-0-	-695	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
*03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			152
11	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2		N	-0-			152
12	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2		N	-0-			152
01	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2		N	-0-			152
02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	3502	2		N	-0-			152
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	3940	2		N	-0-			152

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

10	5518 X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2		Y	-0-			-0-
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		Y	-0-			-0-
12	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	4551	-0-	-909	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5365	-0-	-680	-0-	5365	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2695	-0-	-33	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

10	5208 X	4977	-0-	-231	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-
11	4980 X	4761	-0-	-219	-0-	4761	2		Y	-0-			-0-
12	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
01	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4244	-0-	-236	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4696	-0-	-264	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

10	8463 X	7767	-0-	-696	-0-	7767	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	7392	-0-	-708	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
12	8184 X	7523	-0-	-661	-0-	7523	2		N	-0-			-0-
01	7874 X	7436	-0-	-438	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
02	6860 X	6604	-0-	-256	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	7214	-0-	-381	-0-	7214	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2		Y	-0-			-0-
11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2		Y	-0-			-0-
12	7905 X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2		Y	-0-			-0-
01	7905 X	6433	-0-	-1472	-0-	6433	2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	6024	-0-	-444	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6575	-0-	-586	-0-	6575	2		Y	-0-			-0-

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 #: 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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	619	-0-	-281	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7035	-0-	-45	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7101	-0-	-153	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6883	-0-	-433	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6118	-0-	-434	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			Y	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6568	-0-	-748	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6102	-0-	-702	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3677	-0-	-1503	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3851	-0-	-1884	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

10	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

10	3565	X	2286	-0-	-1279	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	711	-0-	-2854	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

10	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4713	-0-	-187	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	4281	-0-	-1423	-0-	4281	2		Y	-0-			-0-
11	5520 X	3494	-0-	-2026	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
12	5704 X	3527	-0-	-2177	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	3817	-0-	-1174	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

10	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
*03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

10	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2		N	-0-			46
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			46
12	1302 X	959	-0-	-343	-0-	959	2		N	-0-			46
01	3937 X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2		N	-0-			46
02	2660 X	2194	-0-	-466	-0-	2194	2		N	-0-			46
03	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	1329	2		N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

10	6262 X	5725	-0-	-537	-0-	5725	2		Y	-0-			-0-
11	6060 X	5371	-0-	-689	-0-	5371	2		Y	-0-			-0-
12	6169 X	5894	-0-	-275	-0-	5894	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	4906	-0-	-190	-0-	4906	2		Y	-0-			-0-
*03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

10	7254 X	5740	-0-	-1514	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
11	7020 X	6347	-0-	-673	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
12	7161 X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	5730	-0-	-532	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
*03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1520	-0-	-681	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

10	9362 X	7593	-0-	-1769	-0-	7593	2		Y	-0-			-0-
11	9060 X	8910	-0-	-150	-0-	8910	2		Y	-0-			-0-
12	8773 X	8086	-0-	-687	-0-	8086	2		Y	-0-			-0-
01	8773 X	7085	-0-	-1688	-0-	7085	2		Y	-0-			-0-
02	8036 X	7023	-0-	-1013	-0-	7023	2		Y	-0-			-0-
03	8897 X	2917	-0-	-5980	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			Y	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	5035	-0-	-2161	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5273	-0-	-2694	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

10	4557	X	1119	-0-	-3438	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	1741	-0-	-2669	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

10	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4570	-0-	-410	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4058	-0-	-226	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

10	1116	N	496	-0-	-620	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	484	-0-	-386	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

10	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					127
11	5370 X	1784	-0-	-3586	-0-	1784	2			N	-0-					127
12	5549 X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					127
01	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					127
02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					127
*03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					127

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
10	6417 X	5706	-0-	-711	-0-	5706	2			N	-0-					70
11	6210 X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-					70
12	6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	5253	2			N	-0-					70
01	5983 X	5005	-0-	-978	-0-	5005	2			N	-0-					70
02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					70
*03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2992	-0-	-88	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	4051	2	57	9	Y	52	47	1			8
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					8
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					8
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					8
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					8
*03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	47	1			13

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 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
10	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	3161	-0-	-283	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

10	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
02	5600 X	5175	-0-	-425	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
03	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

10	7967 X	7797	-0-	-170	-0-	7797	2			Y	-0-					-0-
11	7710 X	7316	-0-	-394	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
01	7967 X	7076	-0-	-891	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
02	6776 X	6272	-0-	-504	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	6742	-0-	-760	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

10	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1200	-0-	-1260	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1333 X	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-
12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
02	8204 X	5653	-0-	-2551	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
03	9083 X	3157	-0-	-5926	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	7125	-0-	-67	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5523	-0-	-693	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

10	7874 X	7349	-0-	-525	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7750 X	6949	-0-	-801	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6382	-0-	-366	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

10	5518 X	5129	-0-	-389	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
12	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	5069	-0-	-294	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4592 X	4588	-0-	-4	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

10	7564 X	6408	-0-	-1156	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
11	7170 X	5892	-0-	-1278	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
12	7285 X	5999	-0-	-1286	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
01	7223 X	6255	-0-	-968	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
02	5740 X	5483	-0-	-257	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	6008	-0-	-347	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

10	5952 X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
11	5670 X	5260	-0-	-410	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
12	5580 X	5310	-0-	-270	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
02	4900 X	4888	-0-	-12	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
03	5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

10	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	7684	-0-	-296	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	7817	-0-	-522	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
01	8432 X	7085	-0-	-1347	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6833	-0-	-559	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7744	-0-	-440	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2774	-0-	-222	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

10	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3961	-0-	-491	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 12482

10	7378	X	2166	-0-	-5212	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	5852	-0-	-1348	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5918	-0-	-1522	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6206	-0-	-1234	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

10	5859	X	5785	-0-	-74	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5519	-0-	-91	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4892	-0-	-260	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

10	7068	X	6911	-0-	-157	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6504	-0-	-336	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6427	-0-	-610	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6947	-0-	-59	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

10	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1378	-0-	-3055	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

10	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	2914	-0-	-1196	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2965	-0-	-1127	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

10	7099	X	6939	-0-	-160	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	5226	-0-	-1614	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	3574	-0-	-3370	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	2505	-0-	-2143	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	819	-0-	-4327	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

10	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5326	-0-	-6	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4194	-0-	-538	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6819	-0-	-1721	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7029	-0-	-2426	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

10	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2392	-0-	-352	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4073	-0-	-1117	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3345	-0-	-2018	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	2970	-0-	-2393	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
*03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10898 - 13091

10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

10	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7298	-0-	-402	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

10	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5906	-0-	-484	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5994	-0-	-578	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5449	-0-	-67	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3595	-0-	-465	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

10	7037	X	6822	-0-	-215	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6524	-0-	-256	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6652	-0-	-199	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5869	-0-	-179	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

10	5549	X	5324	-0-	-225	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4601	-0-	-159	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

10	6479	X	6207	-0-	-272	-0-	6207	2			N	-0-					100
11	6270	X	5896	-0-	-374	-0-	5896	2			N	-0-					100
12	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					100
01	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	5875	2			N	-0-					100
02	5516	X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					100
03	6107	X	5658	-0-	-449	-0-	5658	2			N	-0-					100

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

10	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

10	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4848	-0-	-80	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3399	-0-	-241	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

10	8277	X	7917	-0-	-360	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7941	-0-	-243	-0-	7941	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6980	-0-	-76	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

10	8897	X	8311	-0-	-586	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
11	8340	X	7814	-0-	-526	-0-	7814	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	7909	-0-	-554	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7091	-0-	-217	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7833	-0-	-258	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

10	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4855	-0-	-973	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4095	-0-	-1225	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

10	8029	X	7373	-0-	-656	-0-	7373	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7457	-0-	-253	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7475	-0-	-492	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
01	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

10	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6516	-0-	-684	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5986	-0-	-1454	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4101	-0-	-1891	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7223 X	6469	-0-	-754	-0-	6469	2		Y	-0-			-0-
11	6780 X	6191	-0-	-589	-0-	6191	2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2		Y	-0-			-0-
01	6665 X	6278	-0-	-387	-0-	6278	2		Y	-0-			-0-
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
*03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

10	9300 X	9058	-0-	-242	-0-	9058	2		Y	-0-			-0-
11	9000 X	8680	-0-	-320	-0-	8680	2		Y	-0-			-0-
12	9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8968	2		Y	-0-			-0-
01	9207 X	8920	-0-	-287	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-
02	8092 X	8024	-0-	-68	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-
*03	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179	2		Y	-0-			-0-
11	6570 X	5265	-0-	-1305	-0-	5265	2		Y	-0-			-0-
12	6789 X	5961	-0-	-828	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		Y	-0-			-0-
02	5040 X	4657	-0-	-383	-0-	4657	2		Y	-0-			-0-
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

10	8494 X	7462	-0-	-1032	-0-	7462	2		N	-0-			-0-
11	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
12	7967 X	7182	-0-	-785	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	3965	-0-	-4002	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6087	-0-	-1389	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7122	-0-	-1155	-0-	7122	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

10	8122 X	7680	-0-	-442	-0-	7680	2		Y	-0-			-0-
11	7860 X	7352	-0-	-508	-0-	7352	2		Y	-0-			-0-
12	8122 X	7491	-0-	-631	-0-	7491	2		Y	-0-			-0-
01	7936 X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
02	6860 X	5907	-0-	-953	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
03	7595 X	7567	-0-	-28	-0-	7567	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

10	6262 X	4334	-0-	-1928	-0-	4334	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	3775	-0-	-1557	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3209	-0-	-739	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
*03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

10	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
11	6150 X	5993	-0-	-157	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
12	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
02	5488 X	5254	-0-	-234	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

10	6324 X	5923	-0-	-401	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	5003	-0-	-261	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2322	-0-	-588	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

10	5208 X	5101	-0-	-107	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	4747	-0-	-293	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
12	5208 X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	4682	-0-	-526	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
02	4424 X	4175	-0-	-249	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2630	-0-	-842	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2443	-0-	-857	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2430	-0-	-980	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		Y	-0-			-0-
*03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

10	8773 X	7263	-0-	-1510	-0-	7263	2		N	-0-			137
11	8310 X	6833	-0-	-1477	-0-	6833	2		N	-0-			137
12	8463 X	6751	-0-	-1712	-0-	6751	2		N	-0-			137
01	8029 X	6604	-0-	-1425	-0-	6604	2		N	-0-			137
02	6384 X	5821	-0-	-563	-0-	5821	2		N	-0-			137
03	7068 X	6100	-0-	-968	-0-	6100	2		N	-0-			137

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4648	-0-	-32	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	4757	2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	3817	-0-	-1143	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
02	4340 X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
*03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

10	7254 X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	5847	-0-	-903	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
01	6479 X	5732	-0-	-747	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	6047	-0-	-60	-0-	6047	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		Y	-0-			-0-
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4632	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	4169	-0-	-59	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4225	-0-	-456	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	5501	-0-	-43	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	6138 X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4789	-0-	-83	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

10	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5080	-0-	-16	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5717	-0-	-1289	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4855	-0-	-1725	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

10	10664	X	10156	-0-	-508	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9672	-0-	-648	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9690	-0-	-974	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9107	-0-	-1557	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7922	-0-	-1094	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

10	4309	X	3496	-0-	-813	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3605	-0-	-565	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3028	-0-	-1281	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3280	-0-	-136	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4537	-0-	-363	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4617	-0-	-808	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

10	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10796	2	76	9	Y	69	63	1			10
11	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			Y	-0-					10
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			Y	-0-					10
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			Y	-0-					10
02	9744	X	9238	-0-	-506	-0-	9238	2			Y	-0-					10
03	10788	X	10097	-0-	-691	-0-	10019	2	78	9	Y	71	63	1			18

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3853	-0-	-527	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

10	8029	X	6880	-0-	-1149	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6147	-0-	-1417	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4691	-0-	-2191	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3123	-0-	-2533	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	2729	-0-	-3533	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

10	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			N	-0-					17
11	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2			N	-0-					17
12	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					17
01	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2			N	-0-					17
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					17
03	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	3310	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

10	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3825	-0-	-11	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4150	-0-	-97	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

10	7471 X	6853	-0-	-618	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6571	-0-	-479	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6671	-0-	-459	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	5964	-0-	-168	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

10	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	6025	-0-	-1675	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

10	6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
11	6240 X	5648	-0-	-592	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
12	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
01	6448 X	6334	-0-	-114	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	5565	-0-	-77	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

10	3999 X	3519	-0-	-480	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2950	-0-	-158	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5484	-0-	-747	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
03	6386 X	6304	-0-	-82	-0-	6304	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

10	5394 X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4219	-0-	-941	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	3400	-0-	-1591	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
*03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

10	9021 X	8994	-0-	-27	-0-	8994	2		Y	-0-			-0-
11	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	8323	2		Y	-0-			-0-
12	9021 X	8321	-0-	-700	-0-	8321	2		Y	-0-			-0-
01	9021 X	7419	-0-	-1602	-0-	7419	2		Y	-0-			-0-
02	7840 X	6881	-0-	-959	-0-	6881	2		Y	-0-			-0-
03	8680 X	7083	-0-	-1597	-0-	7083	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

10	9393 X	8803	-0-	-590	-0-	8803	2		Y	-0-			-0-
11	8940 X	8144	-0-	-796	-0-	8144	2		Y	-0-			-0-
12	9083 X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2		Y	-0-			-0-
01	9021 X	7348	-0-	-1673	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		Y	-0-			-0-
03	8525 X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

10	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
*03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO.1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

10	4495 X	3731	-0-	-764	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
11	4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	3355	-0-	-313	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
*03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

10	7657 X	6257	-0-	-1400	-0-	6257	2		Y	-0-			-0-
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2		Y	-0-			-0-
12	7223 X	5796	-0-	-1427	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5291	-0-	-1157	-0-	5291	2		Y	-0-			-0-
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2		Y	-0-			-0-
03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2612	-0-	-478	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2206	-0-	-342	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

10	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3902	-0-	-208	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3510	-0-	-102	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

10	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3611	-0-	-79	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

10	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

10	5022 X	3872	-0-	-1150	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3972	-0-	-888	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3740	-0-	-910	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3183	-0-	-709	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

10	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					83
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					83
12	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					83
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6598	2	143	9	N	130					213
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5377	2	42	9	N	38	181	1			70
03	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	5114	2			N	-0-					70

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4816	-0-	-74	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4361	-0-	-63	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

10	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8743	-0-	-1084	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8939	-0-	-795	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7898	-0-	-138	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8693	-0-	-204	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

10	9951	X	8945	-0-	-1006	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8372	-0-	-1138	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8855	-0-	-569	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7669	-0-	-199	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8165	-0-	-546	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4172	-0-	-224	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5289	-0-	-531	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4797	-0-	-103	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7336	-0-	-434	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7298	-0-	-638	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6693	-0-	-279	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053 X	1755	-0-	-3298	-0-	1755	2			N	-0-					28
11	4890 X	1483	-0-	-3407	-0-	1483	2			N	-0-					28
12	4743 X	1438	-0-	-3305	-0-	1438	2			N	-0-					28
01	4712 X	1980	-0-	-2732	-0-	1980	2			N	-0-					28
02	1596 X	1306	-0-	-290	-0-	1306	2			N	-0-					28
03	1767 X	1231	-0-	-536	-0-	1231	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

10	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2184 N	2171	-0-	-13	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

10	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			Y	-0-					-0-
11	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	4811	-0-	-1293	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	5179	-0-	-1579	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

10	6076 X	5569	-0-	-507	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	5245	-0-	-215	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
12	5642 X	5126	-0-	-516	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	5271	-0-	-371	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	4505	-0-	-451	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

10	5921 X	5340	-0-	-581	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5286	-0-	-444	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5070	-0-	-696	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5350	-0-	-323	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4806	-0-	-122	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4773	-0-	-683	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

10	8091 X	7566	-0-	-525	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
11	7650 X	7003	-0-	-647	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
12	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
01	7905 X	5842	-0-	-2063	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
02	6636 X	6595	-0-	-41	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
*03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

10	10633 X	9948	-0-	-685	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	10200 X	9484	-0-	-716	-0-	9484	2			Y	-0-					-0-
12	10540 X	9515	-0-	-1025	-0-	9515	2			Y	-0-					-0-
01	10540 X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
02	8876 X	7914	-0-	-962	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
03	9827 X	9455	-0-	-372	-0-	9455	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6114	-0-	-117	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	3345	-0-	-1919	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

10	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			Y	-0-					-0-
11	11940	X	11456	-0-	-484	-0-	11456	2			Y	-0-					-0-
12	12338	X	11755	-0-	-583	-0-	11755	2			Y	-0-					-0-
01	12338	X	11513	-0-	-825	-0-	11513	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10141	-0-	-555	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11093	-0-	-749	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

10	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7904	-0-	-856	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7906	-0-	-743	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6975	-0-	-389	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7559	-0-	-594	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3594	-0-	-718	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3019	-0-	-1755	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4026	-0-	-834	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3888	-0-	-1134	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	5111	-0-	-438	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	4903	-0-	-467	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4870	-0-	-679	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4443	-0-	-93	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

10	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
02	5964 X	5790	-0-	-174	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2773	-0-	-531	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

10	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

10	4092 X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3762	-0-	-198	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3753	-0-	-308	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

10	7936 X	7277	-0-	-659	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	6819	-0-	-962	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	6755	-0-	-1026	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

10	8835 X	7443	-0-	-1392	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	7314	-0-	-936	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
12	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	7624	-0-	-591	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	6447	-0-	-404	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	6562	-0-	-68	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5323	-0-	-613	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

10	5022 X	4925	-0-	-97	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4752	-0-	-318	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4283	-0-	-141	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

10	7192 X	6645	-0-	-547	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	6235	-0-	-725	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	6453	-0-	-708	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6331	-0-	-582	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5517	-0-	-279	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

10	7688 X	6207	-0-	-1481	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5694	-0-	-1266	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	5861	-0-	-1269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	5836	-0-	-922	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	5156	-0-	-108	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

10	4712 X	3715	-0-	-997	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	3365	-0-	-947	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

10	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3107	-0-	-193	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2872	-0-	-40	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

10	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
*03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4786	-0-	-338	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3028	-0-	-836	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

10	7564	X	7286	-0-	-278	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6424	-0-	-1140	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6199	-0-	-1179	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5924	-0-	-40	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

10	5363	X	4238	-0-	-1125	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3704	-0-	-1486	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3690	-0-	-1673	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3358	-0-	-1881	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

10	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6543	-0-	-1137	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
*03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

10	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6566	-0-	-844	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6689	-0-	-844	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6085	-0-	-47	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6935	-0-	-205	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6872	-0-	-196	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6651	-0-	-386	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5885	-0-	-583	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

10	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2657	-0-	-955	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

10	9455	X	8926	-0-	-529	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	8112	-0-	-1038	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8110	-0-	-1345	-0-	8110	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	2460	-0-	-4988	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
*03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

10	10881	X	7659	-0-	-3222	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
11	10530	X	9353	-0-	-1177	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8272	-0-	-1896	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
02	8736	X	5983	-0-	-2753	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	4094	-0-	-5578	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

10	7285	X	6328	-0-	-957	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6080	-0-	-970	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	5480	-0-	-1557	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	5533	-0-	-1504	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5134	-0-	-167	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231 X	6034	-0-	-197	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5773	-0-	-257	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5824	-0-	-376	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5166	-0-	-70	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4568	-0-	-1229	-0-	4568	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		Y	-0-			-0-
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		Y	-0-			-0-
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4728	-0-	-144	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

10	9486 X	8689	-0-	-797	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
11	9030 X	7872	-0-	-1158	-0-	7872	2		N	-0-			-0-
12	9238 X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
01	9114 X	7081	-0-	-2033	-0-	7081	2		N	-0-			-0-
02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
03	8153 X	8107	-0-	-46	-0-	8107	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

10	7099 X	6372	-0-	-727	-0-	6372	2		Y	-0-			-0-
11	6660 X	6056	-0-	-604	-0-	6056	2		Y	-0-			-0-
12	6603 X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2		Y	-0-			-0-
01	6603 X	5742	-0-	-861	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2		Y	-0-			-0-
11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2		Y	-0-			-0-
12	7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2		Y	-0-			-0-
01	7781 X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2		Y	-0-			-0-
02	7028 X	3937	-0-	-3091	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
03	7781 X	5729	-0-	-2052	-0-	5729	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1008	-0-	-168	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

10	8153 X	7475	-0-	-678	-0-	7475	2		Y	-0-			-0-
11	7770 X	6904	-0-	-866	-0-	6904	2		Y	-0-			-0-
12	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2		Y	-0-			-0-
01	7688 X	7224	-0-	-464	-0-	7224	2		Y	-0-			-0-
02	6440 X	6369	-0-	-71	-0-	6369	2		Y	-0-			-0-
03	7130 X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

10	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

10	5921	X	5442	-0-	-479	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5327	-0-	-403	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5391	-0-	-499	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5069	-0-	-821	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4458	-0-	-386	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

10	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	7778	-0-	-772	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7023	-0-	-229	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

10	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	7068	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	5590	-0-	-1340	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6050	-0-	-1111	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6158	-0-	-910	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
*03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

10	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5369	-0-	-273	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

10	10478	X	9177	-0-	-1301	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9149	-0-	-991	-0-	9149	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	8357	-0-	-1749	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
03	9300	X	9167	-0-	-133	-0-	9167	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7569	-0-	-1111	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7098	-0-	-1365	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6763	-0-	-1669	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6283	-0-	-213	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6385	-0-	-807	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

10	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4925	-0-	-595	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

10	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5949	-0-	-681	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5224	-0-	-320	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5640	-0-	-498	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

10	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6693	-0-	-477	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6673	-0-	-519	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5949	-0-	-295	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

10	10664	X	9810	-0-	-854	-0-	9810	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	9289	-0-	-1031	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	9570	-0-	-1094	-0-	9570	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	9409	-0-	-1255	-0-	9409	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	8342	-0-	-366	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

10	11346	X	10598	-0-	-748	-0-	10598	2			Y	-0-					-0-
11	10980	X	9848	-0-	-1132	-0-	9848	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	10164	-0-	-1182	-0-	10164	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9535	-0-	-1222	-0-	9535	2			Y	-0-					-0-
02	9156	X	8923	-0-	-233	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9367	-0-	-770	-0-	9367	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

10	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2			N	-0-					100
11	6570	X	5918	-0-	-652	-0-	5918	2			N	-0-					100
12	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	6383	2			N	-0-					100
01	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	6173	2			N	-0-					100
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5638	2	207	9	N	188	184	1			104
03	6200	X	5970	-0-	-230	-0-	5915	2	55	9	N	50					154

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 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
10	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3277	-0-	-279	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7062	-0-	-1590	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	6468	-0-	-3111	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

10	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6080	-0-	-520	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6074	-0-	-746	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6191	-0-	-629	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

10	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4766	-0-	-597	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4757	-0-	-87	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

10	9858	X	8378	-0-	-1480	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
11	9420	X	8956	-0-	-464	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
12	9486	X	7542	-0-	-1944	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7246	-0-	-1126	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

10	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3738	-0-	-372	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3147	-0-	-269	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2869	-0-	-827	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 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
10	5084 X	4884	-0-	-200	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4381	-0-	-479	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	3988	-0-	-1034	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3467	-0-	-649	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
*03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	3043	-0-	-1941	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2		Y	-0-			-0-
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		Y	-0-			-0-
12	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		Y	-0-			-0-
01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-			-0-
02	6608 X	6142	-0-	-466	-0-	6142	2		Y	-0-			-0-
03	7316 X	6989	-0-	-327	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

10	6665 X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
11	6450 X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
12	6665 X	6644	-0-	-21	-0-	6644	2		Y	-0-			-0-
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		Y	-0-			-0-
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

10	4495 X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3841	-0-	-509	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

10	9517 X	9136	-0-	-381	-0-	9136	2		N	-0-			-0-
11	9210 X	8794	-0-	-416	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
12	9517 X	8992	-0-	-525	-0-	8992	2		N	-0-			-0-
01	9455 X	8611	-0-	-844	-0-	8611	2		N	-0-			-0-
02	8204 X	7834	-0-	-370	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
03	9083 X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

10	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	5574	-0-	-719	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5558	-0-	-1045	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	4946	-0-	-402	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2		N	-0-			-0-

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 #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3632	-0-	-478	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2866	-0-	-634	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2089	-0-	-599	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1777	-0-	-610	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

10	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7613	-0-	-757	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7445	-0-	-801	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6725	-0-	-303	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7210	-0-	-571	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

10	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7367	-0-	-1213	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	6711	-0-	-2155	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
01	8866	X	4659	-0-	-4207	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
*03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

10	9796	X	9291	-0-	-505	-0-	9291	2			Y	-0-					-0-
11	9450	X	8823	-0-	-627	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
12	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
*03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

10	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5141	-0-	-319	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4563	-0-	-421	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

10	7006	X	6818	-0-	-188	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6502	-0-	-442	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
*03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	4940	-0-	-400	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

10	6572 X	5861	-0-	-711	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	5625	-0-	-645	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	5734	-0-	-621	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	4497	-0-	-1734	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5679	-0-	-180	-0-	5679	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

10	9517 X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2		Y	-0-			-0-
11	9120 X	8743	-0-	-377	-0-	8743	2		Y	-0-			-0-
12	9176 X	8252	-0-	-924	-0-	8252	2		Y	-0-			-0-
01	9176 X	8573	-0-	-603	-0-	8573	2		Y	-0-			-0-
02	8008 X	7516	-0-	-492	-0-	7516	2		Y	-0-			-0-
03	8866 X	8104	-0-	-762	-0-	8104	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

10	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2176	-0-	-397	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2222	-0-	-351	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

10	6758 X	6111	-0-	-647	-0-	6111	2		Y	-0-			-0-
11	6510 X	4479	-0-	-2031	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-
12	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2		Y	-0-			-0-
02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		Y	-0-			-0-
*03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
12	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
*03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
02	5488 X	5093	-0-	-395	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	5524	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2		N	-0-			105
11	7110 X	6367	-0-	-743	-0-	6367	2		N	-0-			105
12	7316 X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2		N	-0-			105
01	7223 X	6309	-0-	-914	-0-	6309	2		N	-0-			105
02	5992 X	5775	-0-	-217	-0-	5775	2		N	-0-			105
03	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	6185	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

10	5487 X	5104	-0-	-383	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4746	-0-	-534	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5145	-0-	-156	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4323	-0-	-269	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	4066	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

10	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		Y	-0-			-0-
11	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2		Y	-0-			-0-
12	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2		Y	-0-			-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		Y	-0-			-0-
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	7595	2		Y	-0-			-0-
03	9238 X	8361	-0-	-877	-0-	8361	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		Y	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	902	-0-	-1018	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4731	-0-	1631	1631	4731	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4626	-0-	1526	3157	4626	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	5219	-0-	2419	5576	5219	2		N	-0-			-0-
*03	10934 X	5358	-0-	-5576	-0-	5358	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

10	7409 X	6917	-0-	-492	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	6277	-0-	-893	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
12	7254 X	6218	-0-	-1036	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5624	-0-	-256	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
*03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

10	6014 X	3870	-0-	-2144	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
11	5370 X	2515	-0-	-2855	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
02	2100 X	496	-0-	-1604	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7235	-0-	-465	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

10	13857	X	12931	-0-	-926	-0-	12931	2			Y	-0-					-0-
11	13410	X	12276	-0-	-1134	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
12	13857	X	12821	-0-	-1036	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
01	13857	X	12682	-0-	-1175	-0-	12682	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	11038	-0-	-358	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	11552	-0-	-1065	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

10	5363	X	4014	-0-	-1349	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4104	-0-	-1086	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3074	-0-	-790	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
11	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			Y	-0-					-0-
12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			Y	-0-					-0-
01	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
02	10724	X	9526	-0-	-1198	-0-	9526	2			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10221	-0-	-1652	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

10	11067	X	10250	-0-	-817	-0-	10250	2			Y	-0-					-0-
11	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
12	10726	X	9612	-0-	-1114	-0-	9612	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8736	-0-	-84	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2453	-0-	-11	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

10	10757	X	9980	-0-	-777	-0-	9980	2			Y	-0-					-0-
11	10290	X	9485	-0-	-805	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	9635	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	9339	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8320	-0-	-500	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9017	-0-	-748	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

10	10292	X	9042	-0-	-1250	-0-	9042	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	9355	-0-	-441	-0-	9355	2			Y	-0-					-0-
01	9796	X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8573	-0-	-851	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

10	2666	N	2423	-0-	-243	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

10	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4210	-0-	-158	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5455	-0-	-5	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4944	-0-	-180	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

10	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	5138	-0-	-1372	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	5182	-0-	-1545	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	4939	-0-	-1788	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4541	-0-	-219	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

10	5921 X	5800	-0-	-121	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5335	-0-	-395	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4710	-0-	-218	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

10	6975 X	6311	-0-	-664	-0-	6311	2		Y	-0-			-0-
11	6600 X	6013	-0-	-587	-0-	6013	2		Y	-0-			-0-
12	6634 X	5950	-0-	-684	-0-	5950	2		Y	-0-			-0-
01	6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2		Y	-0-			-0-
02	5628 X	5078	-0-	-550	-0-	5078	2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

10	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4694	-0-	-706	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
*03	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

10	11780 X	10624	-0-	-1156	-0-	10624	2		N	-0-			-0-
11	11400 X	9866	-0-	-1534	-0-	9866	2		N	-0-			-0-
12	11315 X	10130	-0-	-1185	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
01	11036 X	9959	-0-	-1077	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
02	9212 X	8900	-0-	-312	-0-	8900	2		N	-0-			-0-
03	10199 X	9699	-0-	-500	-0-	9699	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8001	-0-	-803	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7521	-0-	-879	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6753	-0-	-275	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

10	8649	X	7658	-0-	-991	-0-	7658	2			Y	-0-					-0-
11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6166	-0-	-1615	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6337	-0-	-1531	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

10	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6787	-0-	-743	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6496	-0-	-1285	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6826	-0-	-800	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6739	-0-	-174	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

10	7812	X	6142	-0-	-1670	-0-	5956	2	186	9	N	169	187	1			29
11	6960	X	5519	-0-	-1441	-0-	5519	2			N	-0-					29
12	7192	X	5827	-0-	-1365	-0-	5827	2			N	-0-					29
01	7192	X	5219	-0-	-1973	-0-	5219	2			N	-0-					29
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					29
03	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

10	8773	X	4798	-0-	-3975	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	145	-0-	-7326	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	808	-0-	-3532	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1512	-0-	-3293	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

10	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3547	-0-	-743	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

10	6603	X	6188	-0-	-415	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5410	-0-	-830	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5596	-0-	-852	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5120	-0-	-1328	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2073	-0-	-223	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

10	8742	X	8086	-0-	-656	-0-	8086	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7609	-0-	-851	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7176	-0-	-1008	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

10	3503	X	1434	-0-	-2069	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1483	-0-	-1907	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	839	-0-	-2664	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	614	-0-	-2393	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	457	-0-	-803	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

10	7006	X	5962	-0-	-1044	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5702	-0-	-1078	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	5744	-0-	-1262	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
*03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

10	9889	X	8640	-0-	-1249	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8215	-0-	-1085	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7226	-0-	-2012	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7567	-0-	-1268	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6933	-0-	-1654	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

10	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4359	-0-	-384	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3283	-0-	-1460	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3532	-0-	-864	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

10	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2316	-0-	-64	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	5371	-0-	-581	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5112	-0-	-648	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
02	4788 X	4391	-0-	-397	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	4727	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

10	5239 X	4419	-0-	-820	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4278	-0-	-792	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	4027	-0-	-89	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	4395	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

10	7595 X	6855	-0-	-740	-0-	6855	2		N	-0-			-0-
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
12	6944 X	6354	-0-	-590	-0-	6354	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4507	-0-	-2344	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
02	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6864	-0-	-111	-0-	6864	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2		Y	-0-			-0-
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		Y	-0-			-0-
12	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2		Y	-0-			-0-
01	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		Y	-0-			-0-
02	9100 X	8350	-0-	-750	-0-	8350	2		Y	-0-			-0-
03	9951 X	8954	-0-	-997	-0-	8954	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

10	10881 X	9883	-0-	-998	-0-	9883	2		Y	-0-			-0-
11	10530 X	9500	-0-	-1030	-0-	9500	2		Y	-0-			-0-
12	10478 X	9289	-0-	-1189	-0-	9289	2		Y	-0-			-0-
01	10323 X	9180	-0-	-1143	-0-	9180	2		Y	-0-			-0-
02	8792 X	8041	-0-	-751	-0-	8041	2		Y	-0-			-0-
03	9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

10	5363 X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4860	-0-	-330	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
12	5084 X	4832	-0-	-252	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4687	-0-	-304	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4038	-0-	-498	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	3994	-0-	-1028	-0-	3994	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

10	7998 X	6997	-0-	-1001	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
11	7500 X	6596	-0-	-904	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
12	7564 X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6408	-0-	-970	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
02	6160 X	5847	-0-	-313	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7637	-0-	-268	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7258	-0-	-709	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6483	-0-	-209	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13174 PERF.11496 - 12940

10	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	98	-0-	-3082	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	137	-0-	-2715	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

10	7657	X	4041	-0-	-3616	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7161	-0-	-372	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5991	-0-	-1976	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

10	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

10	11160	X	10547	-0-	-613	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9964	-0-	-836	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10799	-0-	-361	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

10	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5336	-0-	-664	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5194	-0-	-696	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4305	-0-	-651	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

10	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6016	-0-	-734	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6220	-0-	-631	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5610	-0-	-46	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572 X	5941	-0-	-631	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	6070	-0-	-290	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	5929	-0-	-550	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5222	-0-	-434	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

10	8370 X	7943	-0-	-427	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
11	7890 X	7456	-0-	-434	-0-	7456	2			Y	-0-					-0-
12	7595 X	7336	-0-	-259	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
01	7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
02	6944 X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	7688 X	6596	-0-	-1092	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

10	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	8640 X	7842	-0-	-798	-0-	7842	2			Y	-0-					-0-
12	7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
01	8277 X	6838	-0-	-1439	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
02	7336 X	6987	-0-	-349	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
03	8122 X	5261	-0-	-2861	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

10	8029 X	7469	-0-	-560	-0-	7469	2			Y	-0-					-0-
11	7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
12	7719 X	7036	-0-	-683	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
01	7719 X	6883	-0-	-836	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
02	6636 X	6136	-0-	-500	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
03	7347 X	6850	-0-	-497	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

10	5487 X	5200	-0-	-287	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
11	5220 X	4849	-0-	-371	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
12	5456 X	4965	-0-	-491	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
01	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	4363	-0-	-201	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
*03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

10	11966 X	10935	-0-	-1031	-0-	10935	2			Y	-0-					-0-
11	11310 X	10448	-0-	-862	-0-	10448	2			Y	-0-					-0-
12	11594 X	10530	-0-	-1064	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-
01	11346 X	10284	-0-	-1062	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
02	9716 X	9150	-0-	-566	-0-	9150	2			Y	-0-					-0-
03	10757 X	9849	-0-	-908	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			Y	-0-					-0-
11	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
12	7223 X	6131	-0-	-1092	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
01	7223 X	6143	-0-	-1080	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
02	6216 X	5021	-0-	-1195	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	6882 X	5331	-0-	-1551	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
02	6076 X	4913	-0-	-1163	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	6727 X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

10	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	10472 X	9019	-0-	-1453	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	7768	-0-	-3826	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

10	8525 X	7433	-0-	-1092	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
11	7800 X	7418	-0-	-382	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
12	7905 X	7634	-0-	-271	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
03	7657 X	6643	-0-	-1014	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

10	8773 X	8277	-0-	-496	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
11	8070 X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			Y	-0-					-0-
12	8432 X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
01	8432 X	7773	-0-	-659	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
02	7308 X	6980	-0-	-328	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	7596	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

10	12648 X	10327	-0-	-2321	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
11	12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	9813	2			Y	-0-					-0-
12	12648 X	9549	-0-	-3099	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
01	11067 X	9637	-0-	-1430	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
02	9100 X	8204	-0-	-896	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
03	10075 X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

10	6262 X	6089	-0-	-173	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
12	6262 X	4978	-0-	-1284	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
01	6262 X	4542	-0-	-1720	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
02	5460 X	4899	-0-	-561	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5877	-0-	-168	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

10	10757 X	10173	-0-	-584	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-
11	10050 X	8394	-0-	-1656	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
12	10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
01	10168 X	8218	-0-	-1950	-0-	8218	2			Y	-0-					-0-
02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
03	8618 X	8369	-0-	-249	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4022	-0-	-234	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2706	-0-	-374	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

10	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1836	-0-	-1078	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1628	-0-	-276	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4249	-0-	-987	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

10	11563	X	10489	-0-	-1074	-0-	10489	2			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	10041	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	10219	-0-	-817	-0-	10219	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	10036	-0-	-845	-0-	10036	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8905	-0-	-447	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9723	-0-	-631	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5217	-0-	-523	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
*03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

10	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5113	-0-	-587	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927 X	12153	-0-	-774	-0-	12153	2			Y	-0-					-0-
11	12510 X	11672	-0-	-838	-0-	11672	2			Y	-0-					-0-
12	12927 X	10377	-0-	-2550	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-
01	12927 X	11593	-0-	-1334	-0-	11593	2			Y	-0-					-0-
02	10864 X	8928	-0-	-1936	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
03	12028 X	9378	-0-	-2650	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

10	5983 X	5198	-0-	-785	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
11	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
12	5611 X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	4410	-0-	-1201	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4343	-0-	-501	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4153	-0-	-1210	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

10	12059 X	6220	-0-	-5839	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
11	11280 X	8927	-0-	-2353	-0-	8927	2			Y	-0-					-0-
12	10664 X	8541	-0-	-2123	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-
01	10385 X	8295	-0-	-2090	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
02	8064 X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
*03	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

10	9517 X	8069	-0-	-1448	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	9517 X	8618	-0-	-899	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	8203	-0-	-756	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	7868 X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	7870	-0-	-841	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

10	9889 X	6896	-0-	-2993	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	9334	-0-	-214	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	9012	-0-	-1559	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
02	4172 X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	3529	-0-	-1090	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

10	6541 X	5019	-0-	-1522	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	4813	-0-	-1427	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	4750	-0-	-1605	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4167	-0-	-313	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5152	-0-	-1568	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	4217	-0-	-2727	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
*03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

10	20708	X	18543	-0-	-2165	-0-	18543	2			Y	-0-					-0-
11	20040	X	17839	-0-	-2201	-0-	17839	2			Y	-0-					-0-
12	19685	X	17885	-0-	-1800	-0-	17885	2			Y	-0-					-0-
01	19499	X	17494	-0-	-2005	-0-	17494	2			Y	-0-					-0-
02	16744	X	15559	-0-	-1185	-0-	15559	2			Y	-0-					-0-
03	18538	X	16861	-0-	-1677	-0-	16861	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5298	-0-	-3046	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	5228	-0-	-4010	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			Y	-0-					-0-
11	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	6977	-0-	-1579	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			Y	-0-					-0-
02	11620	X	9487	-0-	-2133	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
03	12090	X	8851	-0-	-3239	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

10	10292	X	9646	-0-	-646	-0-	9646	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7336	-0-	-2564	-0-	7336	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	6291	-0-	-3412	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	5406	-0-	-1342	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5749	-0-	-1722	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

10	7812	X	7575	-0-	-237	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	6211	-0-	-1559	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	6649	-0-	-1380	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5375	-0-	-421	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
*03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

10	13919	X	12051	-0-	-1868	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11201	-0-	-1909	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11384	-0-	-1884	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11630	-0-	-1142	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10326	-0-	-34	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11096	-0-	-374	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4660	-0-	-890	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5073	-0-	-662	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
*03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

10	9145	X	7948	-0-	-1197	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8223	-0-	-447	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7245	-0-	-1342	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6850	-0-	-1737	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

10	9920	X	7056	-0-	-2864	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7309	-0-	-2291	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6979	-0-	-2011	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
*03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

10	13485	X	11609	-0-	-1876	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11032	-0-	-1358	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10989	-0-	-1814	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9434	-0-	-842	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

10	12834	X	10269	-0-	-2565	-0-	10269	2			Y	-0-					-0-
11	12420	X	10338	-0-	-2082	-0-	10338	2			Y	-0-					-0-
12	12834	X	10078	-0-	-2756	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-
01	12741	X	9712	-0-	-3029	-0-	9712	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8127	-0-	-1841	-0-	8127	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	6978	-0-	-3717	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

10	9486	X	8334	-0-	-1152	-0-	8334	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8078	-0-	-982	-0-	8078	2			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8177	-0-	-968	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8008	-0-	-889	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7004	-0-	-528	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7514	-0-	-825	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

10	14415	X	12715	-0-	-1700	-0-	12715	2			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12010	-0-	-1430	-0-	12010	2			Y	-0-					-0-
12	13578	X	12183	-0-	-1395	-0-	12183	2			Y	-0-					-0-
01	13392	X	12017	-0-	-1375	-0-	12017	2			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10678	-0-	-550	-0-	10678	2			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11562	-0-	-869	-0-	11562	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610 X	7119	-0-	-2491	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
11	9300 X	7675	-0-	-1625	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
12	9610 X	7509	-0-	-2101	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
01	9486 X	6998	-0-	-2488	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
02	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
03	7688 X	6844	-0-	-844	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

10	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-					-0-
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5203	-0-	-811	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
02	7504 X	3407	-0-	-4097	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	8308 X	5076	-0-	-3232	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

10	10726 X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			Y	-0-					-0-
11	10200 X	7896	-0-	-2304	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
12	10230 X	7867	-0-	-2363	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
01	10075 X	7857	-0-	-2218	-0-	7857	2			Y	-0-					-0-
02	7560 X	6846	-0-	-714	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
03	8246 X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

10	12617 X	9529	-0-	-3088	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-
11	11370 X	8870	-0-	-2500	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-
12	11222 X	9117	-0-	-2105	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
01	10602 X	8816	-0-	-1786	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
02	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
*03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

10	5270 X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4524	-0-	-426	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4489	-0-	-626	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3990	-0-	-154	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

10	8308 X	7602	-0-	-706	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
11	7350 X	7160	-0-	-190	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
12	7657 X	7270	-0-	-387	-0-	7270	2			Y	-0-					-0-
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
02	6692 X	6040	-0-	-652	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
03	7409 X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

10	9982 X	8795	-0-	-1187	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	9360 X	8176	-0-	-1184	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
12	9641 X	8019	-0-	-1622	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	7574	-0-	-1788	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052 X	7563	-0-	-1489	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
11	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
12	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
01	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
02	8344 X	7813	-0-	-531	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-
03	9238 X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

10	10943 X	8592	-0-	-2351	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-
11	10590 X	7182	-0-	-3408	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
12	10943 X	7322	-0-	-3621	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
01	10943 X	1036	-0-	-9907	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
03	7626 X	4769	-0-	-2857	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

10	12772 X	10591	-0-	-2181	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11790 X	8556	-0-	-3234	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	11780 X	10208	-0-	-1572	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
01	10943 X	9514	-0-	-1429	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
*03	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

10	8339 X	6839	-0-	-1500	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-
11	8070 X	6640	-0-	-1430	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
12	8339 X	5792	-0-	-2547	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
01	7998 X	5495	-0-	-2503	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
02	6300 X	4712	-0-	-1588	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

10	8618 X	6716	-0-	-1902	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	8340 X	6625	-0-	-1715	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	6238	-0-	-2380	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6390	-0-	-616	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5628	-0-	-420	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5839	-0-	-857	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

10	9858 X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	9240 X	7531	-0-	-1709	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	9238 X	7238	-0-	-2000	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	8804 X	6953	-0-	-1851	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	6174	-0-	-798	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6417	-0-	-1302	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

10	8091 X	7070	-0-	-1021	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
11	7830 X	6534	-0-	-1296	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
12	7812 X	6075	-0-	-1737	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	6551	-0-	-858	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5958	-0-	-146	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6593	-0-	-165	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734 X	8152	-0-	-1582	-0-	8152	2		Y	-0-			-0-
11	9090 X	7640	-0-	-1450	-0-	7640	2		Y	-0-			-0-
12	9021 X	7707	-0-	-1314	-0-	7707	2		Y	-0-			-0-
01	8587 X	7524	-0-	-1063	-0-	7524	2		Y	-0-			-0-
02	7196 X	6452	-0-	-744	-0-	6452	2		Y	-0-			-0-
03	7967 X	6689	-0-	-1278	-0-	6689	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

10	9858 X	8381	-0-	-1477	-0-	8381	2		N	-0-			-0-
11	9240 X	5738	-0-	-3502	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
12	9145 X	5673	-0-	-3472	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	5456	-0-	-3503	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
*03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

10	10757 X	10126	-0-	-631	-0-	10126	2		Y	-0-			-0-
11	9630 X	5769	-0-	-3861	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
12	11749 X	4078	-0-	-7671	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
01	11749 X	2925	-0-	-8824	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	2346	-0-	-2974	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
03	5890 X	3083	-0-	-2807	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

10	14322 X	11787	-0-	-2535	-0-	11787	2		N	-0-			-0-
11	13170 X	10946	-0-	-2224	-0-	10946	2		N	-0-			-0-
12	13051 X	11055	-0-	-1996	-0-	11055	2		N	-0-			-0-
01	12586 X	10597	-0-	-1989	-0-	10597	2		N	-0-			-0-
02	10164 X	9366	-0-	-798	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
03	11253 X	10090	-0-	-1163	-0-	10090	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

10	8804 X	6983	-0-	-1821	-0-	6983	2		Y	-0-			-0-
11	8310 X	6672	-0-	-1638	-0-	6672	2		Y	-0-			-0-
12	7626 X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
01	7347 X	7024	-0-	-323	-0-	7024	2		Y	-0-			-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		Y	-0-			-0-
*03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

10	10447 X	9343	-0-	-1104	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
11	9900 X	8814	-0-	-1086	-0-	8814	2		N	-0-			-0-
12	10075 X	7146	-0-	-2929	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
01	9920 X	9105	-0-	-815	-0-	9105	2		N	-0-			-0-
02	8148 X	6960	-0-	-1188	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
*03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

10	12555 X	10785	-0-	-1770	-0-	10785	2		Y	-0-			-0-
11	11730 X	9699	-0-	-2031	-0-	9699	2		Y	-0-			-0-
12	11625 X	9316	-0-	-2309	-0-	9316	2		Y	-0-			-0-
01	11377 X	9150	-0-	-2227	-0-	9150	2		Y	-0-			-0-
02	9044 X	8091	-0-	-953	-0-	8091	2		Y	-0-			-0-
03	10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	8147	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680 X	7197	-0-	-1483	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	7424	-0-	-586	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	7367	-0-	-197	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5912	-0-	-836	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6377	-0-	-1094	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

10	7347 X	6310	-0-	-1037	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
11	6840 X	6033	-0-	-807	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
01	6727 X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
02	5516 X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6107 X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

10	5580 X	4395	-0-	-1185	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
11	5400 X	4331	-0-	-1069	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
12	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

10	6603 X	3563	-0-	-3040	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
11	6390 X	3273	-0-	-3117	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	5704 X	3278	-0-	-2426	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2751	-0-	-329	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

10	7440 X	6277	-0-	-1163	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
11	6840 X	4166	-0-	-2674	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	4333	-0-	-2084	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	4256	-0-	-2161	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
*03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

10	20429 X	16636	-0-	-3793	-0-	16636	2			Y	-0-					-0-
11	19770 X	15646	-0-	-4124	-0-	15646	2			Y	-0-					-0-
12	18631 X	15174	-0-	-3457	-0-	15174	2			Y	-0-					-0-
01	18073 X	15089	-0-	-2984	-0-	15089	2			Y	-0-					-0-
02	14504 X	13188	-0-	-1316	-0-	13188	2			Y	-0-					-0-
03	16058 X	14079	-0-	-1979	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

10	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
11	13500 X	12690	-0-	-810	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
12	12834 X	12248	-0-	-586	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
01	14384 X	12057	-0-	-2327	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	11788 X	10496	-0-	-1292	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	20297	-0-	-6022	-0-	20297	2			Y	-0-					-0-
11	23700	X	18643	-0-	-5057	-0-	18643	2			Y	-0-					-0-
12	23715	X	18196	-0-	-5519	-0-	18196	2			Y	-0-					-0-
01	22289	X	17825	-0-	-4464	-0-	17825	2			Y	-0-					-0-
02	17332	X	15209	-0-	-2123	-0-	15209	2			Y	-0-					-0-
03	19189	X	16303	-0-	-2886	-0-	16303	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

10	14973	X	12679	-0-	-2294	-0-	12679	2			Y	-0-					-0-
11	14100	X	12541	-0-	-1559	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
12	14570	X	13284	-0-	-1286	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-
01	14570	X	11302	-0-	-3268	-0-	11302	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	10010	-0-	-1554	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
03	12803	X	10641	-0-	-2162	-0-	10641	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

10	11935	X	10522	-0-	-1413	-0-	10522	2			Y	-0-					-0-
11	11550	X	9452	-0-	-2098	-0-	9452	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	9554	-0-	-2164	-0-	9554	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	9270	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	8015	-0-	-693	-0-	8015	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	8880	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

10	6975	X	5725	-0-	-1250	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5510	-0-	-1240	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4979	-0-	-1996	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4201	-0-	-2743	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3697	-0-	-1455	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

10	11005	X	9540	-0-	-1465	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-
11	10650	X	6417	-0-	-4233	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
12	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	6094	-0-	-346	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
*03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

10	10881	X	8371	-0-	-2510	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6957	-0-	-2973	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	7281	-0-	-2980	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6856	-0-	-3064	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6021	-0-	-503	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

10	5890	X	4232	-0-	-1658	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	3798	-0-	-1452	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	3776	-0-	-1277	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3582	-0-	-1192	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3107	-0-	-449	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	4570	-0-	-4637	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	7709	-0-	-940	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7444	-0-	-864	-0-	7444	2			Y	-0-					-0-
02	7896	X	6079	-0-	-1817	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	6555	-0-	-2187	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

10	14229	X	11163	-0-	-3066	-0-	11163	2			Y	-0-					-0-
11	12930	X	9358	-0-	-3572	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
12	12245	X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
01	11966	X	8955	-0-	-3011	-0-	8955	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	8031	-0-	-285	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

10	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
12	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	29983	2			N	-0-					-0-
01	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
02	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	14850	-0-	-6323	-0-	14850	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

10	28365	X	22344	-0-	-6021	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
11	25800	X	20360	-0-	-5440	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	20132	-0-	-5195	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	19269	-0-	-4539	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17048	-0-	-1936	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18332	-0-	-2686	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

10	14074	X	10249	-0-	-3825	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-
11	12780	X	9700	-0-	-3080	-0-	9700	2			Y	-0-					-0-
12	12617	X	9517	-0-	-3100	-0-	9517	2			Y	-0-					-0-
01	11191	X	9901	-0-	-1290	-0-	9901	2			Y	-0-					-0-
02	9016	X	8214	-0-	-802	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8618	-0-	-1364	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

10	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			Y	-0-					-0-
11	12660	X	10317	-0-	-2343	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-
12	12431	X	10043	-0-	-2388	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-
01	12152	X	9769	-0-	-2383	-0-	9769	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	8314	-0-	-1374	-0-	8314	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	8754	-0-	-1972	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

10	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7028	-0-	-1342	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	6978	-0-	-1361	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	6766	-0-	-1263	-0-	6766	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5791	-0-	-761	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6143	-0-	-1111	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20336 X	14823	-0-	-5513	-0-	14823	2		Y	-0-			-0-
11	18090 X	13744	-0-	-4346	-0-	13744	2		Y	-0-			-0-
12	16957 X	13367	-0-	-3590	-0-	13367	2		Y	-0-			-0-
01	16523 X	13106	-0-	-3417	-0-	13106	2		Y	-0-			-0-
02	12880 X	11325	-0-	-1555	-0-	11325	2		Y	-0-			-0-
03	14260 X	12025	-0-	-2235	-0-	12025	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
11	7530 X	7415	-0-	-115	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
12	8029 X	7134	-0-	-895	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2		N	-0-			-0-
02	6972 X	6210	-0-	-762	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6744	-0-	-975	-0-	6744	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

10	22816 X	15171	-0-	-7645	-0-	15171	2		Y	-0-			-0-
11	20040 X	13056	-0-	-6984	-0-	13056	2		Y	-0-			-0-
12	19406 X	11620	-0-	-7786	-0-	11620	2		Y	-0-			-0-
01	18011 X	11684	-0-	-6327	-0-	11684	2		Y	-0-			-0-
02	12040 X	8911	-0-	-3129	-0-	8911	2		Y	-0-			-0-
03	13330 X	9322	-0-	-4008	-0-	9322	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

10	33108 X	24278	-0-	-8830	-0-	24278	2		Y	-0-			-0-
11	30450 X	21878	-0-	-8572	-0-	21878	2		Y	-0-			-0-
12	29388 X	21926	-0-	-7462	-0-	21926	2		Y	-0-			-0-
01	27466 X	20569	-0-	-6897	-0-	20569	2		Y	-0-			-0-
02	20524 X	17518	-0-	-3006	-0-	17518	2		Y	-0-			-0-
03	22723 X	18180	-0-	-4543	-0-	18180	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

10	20615 X	15139	-0-	-5476	-0-	15139	3		Y	-0-			-0-
11	19950 X	13699	-0-	-6251	-0-	13699	3		Y	-0-			-0-
12	18166 X	12620	-0-	-5546	-0-	12620	3		Y	-0-			-0-
01	16678 X	12008	-0-	-4670	-0-	12008	3		Y	-0-			-0-
02	12628 X	10497	-0-	-2131	-0-	10497	3		Y	-0-			-0-
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	10869	3		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

10	24242 X	17420	-0-	-6822	-0-	17420	2		Y	-0-			-0-
11	21630 X	16432	-0-	-5198	-0-	16432	2		Y	-0-			-0-
12	20863 X	16222	-0-	-4641	-0-	16222	2		Y	-0-			-0-
01	19964 X	15393	-0-	-4571	-0-	15393	2		Y	-0-			-0-
02	15316 X	13457	-0-	-1859	-0-	13457	2		Y	-0-			-0-
03	16957 X	14659	-0-	-2298	-0-	14659	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

10	68446 X	68446	-0-	-0-	-0-	68446	2		N	-0-			-0-
11	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	61530	2		N	-0-			-0-
12	60427 X	60427	-0-	-0-	-0-	60427	2		N	-0-			-0-
01	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	60282	2		N	-0-			-0-
02	56924 X	50964	-0-	-5960	-0-	50964	2		N	-0-			-0-
03	63023 X	55581	-0-	-7442	-0-	55581	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61876	X	27575	-0-	-34301	-0-	27575	2			Y	-0-					-0-
11	32760	X	25566	-0-	-7194	-0-	25566	2			Y	-0-					-0-
12	32054	X	24561	-0-	-7493	-0-	24561	2			Y	-0-					-0-
01	30380	X	24372	-0-	-6008	-0-	24372	2			Y	-0-					-0-
02	23856	X	21268	-0-	-2588	-0-	21268	2			Y	-0-					-0-
03	26412	X	22730	-0-	-3682	-0-	22730	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

10	58962	X	24143	-0-	-34819	-0-	24143	2			Y	-0-					-0-
11	28290	X	22334	-0-	-5956	-0-	22334	2			Y	-0-					-0-
12	27435	X	22270	-0-	-5165	-0-	22270	2			Y	-0-					-0-
01	25389	X	20792	-0-	-4597	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-
02	21028	X	18772	-0-	-2256	-0-	18772	2			Y	-0-					-0-
03	23281	X	20580	-0-	-2701	-0-	20580	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

10	56206	X	56206	-0-	-0-	-0-	56206	2			N	-0-					-0-
11	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	39507	2			N	-0-					-0-
12	45202	X	45202	-0-	-0-	-0-	45202	2			N	-0-					-0-
01	39599	X	39599	-0-	-0-	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	29775	-0-	-7493	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37442	-0-	-3819	-0-	37442	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12962 PERF.11602 - 12010

10	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	2143	-0-	-5537	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			Y	-0-					-0-
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					-0-
*03	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

10	65224	X	21880	-0-	-43344	-0-	21880	2			Y	-0-					-0-
11	63120	X	19642	-0-	-43478	-0-	19642	2			Y	-0-					-0-
12	65224	X	19535	-0-	-45689	-0-	19535	2			Y	-0-					-0-
01	65224	X	18472	-0-	-46752	-0-	18472	2			Y	-0-					-0-
02	18564	X	16107	-0-	-2457	-0-	16107	2			Y	-0-					-0-
03	20553	X	17185	-0-	-3368	-0-	17185	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

10	43338	X	10263	-0-	-33075	-0-	10263	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	8953	-0-	-5327	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-
12	13206	X	8567	-0-	-4639	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-
01	12028	X	7921	-0-	-4107	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-
02	10052	X	6638	-0-	-3414	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	6772	-0-	-3489	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

10	18197	X	8423	-0-	-9774	-0-	8423	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	8132	-0-	-3088	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8328	-0-	-1251	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6186	-0-	-1430	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	6511	-0-	-1921	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	5055	-0-	-3625	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	6527	-0-	-1873	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	6815	-0-	-1865	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
01	8680	X	6266	-0-	-2414	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	5595	-0-	-1797	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

10	23064	X	7414	-0-	-15650	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	7220	-0-	-2050	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
12	9300	X	6953	-0-	-2347	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6038	-0-	-794	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6619	-0-	-852	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

10	63736	X	9028	-0-	-54708	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9377	-0-	-2563	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9370	-0-	-2348	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8082	-0-	-2241	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7754	-0-	-1346	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

10	42098	X	9853	-0-	-32245	-0-	9853	2			Y	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
12	11191	X	8882	-0-	-2309	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	8912	-0-	-1752	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	7529	-0-	-2103	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	7855	-0-	-2003	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

10	18476	X	5823	-0-	-12653	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5107	-0-	-2984	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	4931	-0-	-2478	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4335	-0-	-1349	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4642	-0-	-1186	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

10	52731	X	7173	-0-	-45558	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7501	-0-	-652	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6894	-0-	-1702	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7217	-0-	-2300	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

10	9610	X	8485	-0-	-1125	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
12	9610	X	7812	-0-	-1798	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8257	-0-	-1353	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7102	-0-	-1214	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	9128	-0-	-4853	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	8320	-0-	-5210	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	8121	-0-	-5860	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	7706	-0-	-6275	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6639	-0-	-2209	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

10	72230	X	22648	-0-	-49582	-0-	22648	2			Y	-0-					-0-
11	69900	X	20568	-0-	-49332	-0-	20568	2			Y	-0-					-0-
12	72230	X	19380	-0-	-52850	-0-	19380	2			Y	-0-					-0-
01	72230	X	18318	-0-	-53912	-0-	18318	2			Y	-0-					-0-
02	65240	X	15777	-0-	-49463	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
*03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

10	29667	X	11248	-0-	-18419	-0-	11248	2			Y	-0-					-0-
11	28710	X	10608	-0-	-18102	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
12	29667	X	9936	-0-	-19731	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-
01	29667	X	9330	-0-	-20337	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
02	26796	X	8367	-0-	-18429	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
*03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

10	112034	X	27236	-0-	-84798	-0-	27236	2			Y	-0-					-0-
11	108420	X	24594	-0-	-83826	-0-	24594	2			Y	-0-					-0-
12	112034	X	23605	-0-	-88429	-0-	23605	2			Y	-0-					-0-
01	112034	X	22086	-0-	-89948	-0-	22086	2			Y	-0-					-0-
02	101192	X	19130	-0-	-82062	-0-	19130	2			Y	-0-					-0-
*03	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

10	47554	X	35518	-0-	-12036	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	34413	-0-	-11607	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	31363	-0-	-16191	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	29491	-0-	-18063	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	25636	-0-	-17316	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
*03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

10	59830	X	29356	-0-	-30474	-0-	29356	3			Y	-0-					-0-
11	57900	X	26112	-0-	-31788	-0-	26112	3			Y	-0-					-0-
12	59830	X	24054	-0-	-35776	-0-	24054	3			Y	-0-					-0-
01	59830	X	23135	-0-	-36695	-0-	23135	3			Y	-0-					-0-
02	54040	X	19396	-0-	-34644	-0-	19396	3			Y	-0-					-0-
*03	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	3			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

10	63271	X	26382	-0-	-36889	-0-	26382	2			Y	-0-					-0-
11	61230	X	23813	-0-	-37417	-0-	23813	2			Y	-0-					-0-
12	63271	X	22880	-0-	-40391	-0-	22880	2			Y	-0-					-0-
01	63271	X	19385	-0-	-43886	-0-	19385	2			Y	-0-					-0-
02	57148	X	18944	-0-	-38204	-0-	18944	2			Y	-0-					-0-
03	63271	X	29657	-0-	-33614	-0-	29657	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	64325	X	26111	-0-	-38214	-0-	26111	2			Y	-0-					-0-
11	62250	X	24379	-0-	-37871	-0-	24379	2			Y	-0-					-0-
12	64325	X	22677	-0-	-41648	-0-	22677	2			Y	-0-					-0-
01	64325	X	24892	-0-	-39433	-0-	24892	2			Y	-0-					-0-
02	58100	X	26601	-0-	-31499	-0-	26601	2			Y	-0-					-0-
03	64325	X	27247	-0-	-37078	-0-	27247	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

10	61814	X	20537	-0-	-41277	-0-	20537	2			Y	-0-					-0-
11	59820	X	18022	-0-	-41798	-0-	18022	2			Y	-0-					-0-
12	61814	X	17210	-0-	-44604	-0-	17210	2			Y	-0-					-0-
01	61814	X	16252	-0-	-45562	-0-	16252	2			Y	-0-					-0-
02	55832	X	14477	-0-	-41355	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
03	61814	X	14511	-0-	-47303	-0-	14511	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

10	20925	X	7145	-0-	-13780	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
11	20250	X	4209	-0-	-16041	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	4690	-0-	-16235	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
01	20925	X	2127	-0-	-18798	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	18900	X	4589	-0-	-14311	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
03	20925	X	4642	-0-	-16283	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

10	74586	X	23254	-0-	-51332	-0-	23254	2			Y	-0-					-0-
11	72180	X	20642	-0-	-51538	-0-	20642	2			Y	-0-					-0-
12	74586	X	19110	-0-	-55476	-0-	19110	2			Y	-0-					-0-
01	74586	X	17889	-0-	-56697	-0-	17889	2			Y	-0-					-0-
02	67368	X	15408	-0-	-51960	-0-	15408	2			Y	-0-					-0-
03	74586	X	15770	-0-	-58816	-0-	15770	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

10	15717	X	9929	-0-	-5788	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	9248	-0-	-5962	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	9240	-0-	-6477	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	9121	-0-	-6596	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8613	-0-	-5583	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	9379	-0-	-6338	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

10	27559	X	23817	-0-	-3742	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23518	-0-	-3152	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	21649	-0-	-5910	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	19701	-0-	-7858	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16693	-0-	-8199	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	17373	-0-	-10186	-0-	17373	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

10	54715	X	26149	-0-	-28566	-0-	26149	2			Y	-0-					-0-
11	52950	X	27424	-0-	-25526	-0-	27424	2			Y	-0-					-0-
12	54715	X	25563	-0-	-29152	-0-	25563	2			Y	-0-					-0-
01	54715	X	23231	-0-	-31484	-0-	23231	2			Y	-0-					-0-
02	49420	X	18749	-0-	-30671	-0-	18749	2			Y	-0-					-0-
03	54715	X	19530	-0-	-35185	-0-	19530	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31589 X	23829	-0-	-7760	-0-	23829	2		Y	-0-			-0-
11	30570 X	21839	-0-	-8731	-0-	21839	2		Y	-0-			-0-
12	31589 X	21396	-0-	-10193	-0-	21396	2		Y	-0-			-0-
01	31589 X	20276	-0-	-11313	-0-	20276	2		Y	-0-			-0-
02	28532 X	17317	-0-	-11215	-0-	17317	2		Y	-0-			-0-
03	31589 X	18191	-0-	-13398	-0-	18191	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

10	15004 X	14027	-0-	-977	-0-	14027	2		Y	-0-			-0-
11	14520 X	11547	-0-	-2973	-0-	11547	2		Y	-0-			-0-
12	15004 X	10031	-0-	-4973	-0-	10031	2		Y	-0-			-0-
01	15004 X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	2		Y	-0-			-0-
02	13552 X	7981	-0-	-5571	-0-	7981	2		Y	-0-			-0-
03	15004 X	8464	-0-	-6540	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

10	44299 X	19454	-0-	-24845	-0-	19454	2		Y	-0-			-0-
11	42870 X	29201	-0-	-13669	-0-	29201	2		Y	-0-			-0-
12	44299 X	26070	-0-	-18229	-0-	26070	2		Y	-0-			-0-
01	44299 X	23571	-0-	-20728	-0-	23571	2		Y	-0-			-0-
02	40012 X	19525	-0-	-20487	-0-	19525	2		Y	-0-			-0-
03	44299 X	19788	-0-	-24511	-0-	19788	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

10	25761 X	8906	-0-	-16855	-0-	8906	2		N	-0-			-0-
11	24930 X	7635	-0-	-17295	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
12	25761 X	6992	-0-	-18769	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	6677	-0-	-19084	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
02	23268 X	5752	-0-	-17516	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
03	25761 X	5974	-0-	-19787	-0-	5974	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

10	30972 X	30342	-0-	-630	-0-	30342	2		Y	-0-			-0-
11	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	38804	2		Y	-0-			-0-
12	35805 X	28031	-0-	-7774	-0-	28031	2		Y	-0-			-0-
01	35805 X	21701	-0-	-14104	-0-	21701	2		Y	-0-			-0-
02	32340 X	24005	-0-	-8335	-0-	24005	2		Y	-0-			-0-
03	35805 X	25679	-0-	-10126	-0-	25679	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

11	0	13944	-0-	13944	13944	13944	2		Y	-0-			-0-
12	25948 X	12004	-0-	-13944	-0-	12004	2		Y	-0-			-0-
01	22320 X	8139	-0-	-14181	-0-	8139	2		Y	-0-			-0-
02	20160 X	11340	-0-	-8820	-0-	11340	2		Y	-0-			-0-
03	22320 X	11490	-0-	-10830	-0-	11490	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

10	48329 X	14680	-0-	-33649	-0-	14680	2		N	-0-			-0-
11	46770 X	12694	-0-	-34076	-0-	12694	2		N	-0-			-0-
12	48329 X	12223	-0-	-36106	-0-	12223	2		N	-0-			-0-
01	48329 X	10476	-0-	-37853	-0-	10476	2		N	-0-			-0-
02	43652 X	8716	-0-	-34936	-0-	8716	2		N	-0-			-0-
03	48329 X	8997	-0-	-39332	-0-	8997	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		13676	-0-	13676	13676	13676	2			Y	-0-					-0-
01	0		21334	-0-	21334	35010	21334	2			Y	-0-					-0-
*02	51576	X	16566	-0-	-35010	-0-	16566	2			Y	-0-					-0-
03	26970	X	15425	-0-	-11545	-0-	15425	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	99	1	3222	2	Y	-0-					14
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	117	1	3016	2	Y	1					15
							1	9									
12	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	68	1	2553	2	Y	3					18
							3	9									
01	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	39	1	2999	2	Y	-0-					18
02	3052	X	2798	-0-	-254	-0-	79	1	2719	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	135	1	2851	2	Y	7					25
							8	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	150	1	4874	2	Y	-0-					7
11	5430	X	4896	-0-	-534	-0-	182	1	4714	2	Y	-0-					7
12	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	124	1	4671	2	Y	-0-					7
01	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	61	1	4647	2	Y	-0-					7
02	4648	X	4171	-0-	-477	-0-	117	1	4054	2	Y	-0-					7
03	5053	X	4598	-0-	-455	-0-	208	1	4390	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	125	1	2646	2	N	-0-					-0-
*03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2641	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

10	68014 X	4134	-0-	-63880	-0-	4122	2	12	9	N	11	57	1			20
11	65820 X	5006	-0-	-60814	-0-	4992	2	14	9	N	13					33
12	68014 X	5789	-0-	-62225	-0-	5772	2	17	9	N	15					48
01	68014 X	6080	-0-	-61934	-0-	242	1	5824	2	N	13					61
						14	9									
02	61432 X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	N	13	48	1			26
						14	9									
03	68014 X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	N	7					33
						8	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	6572 X	6539	-0-	-33	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
11	6270 X	6246	-0-	-24	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
12	6603 X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
01	6603 X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
02	5824 X	5434	-0-	-390	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	5942	-0-	-506	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1126	-0-	-106	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	954	-0-	-596	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	1695	-0-	-2893	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1578	-0-	-902	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1307	-0-	-793	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					100
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					100
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					100
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

10	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	3952	-0-	-1969	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	2011	-0-	-2805	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3021	-0-	-31	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	2508	-0-	-162	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	2217	-0-	-511	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2838	-0-	38	38	2838	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3439	-0-	339	377	3439	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

10	5177 X	4939	-0-	-238	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
12	5022 X	4838	-0-	-184	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
*03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

10	3815 X	3357	-0-	-458	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	1953 X	836	-0-	-1117	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	1468	-0-	-1332	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

10	3627 X	2180	-0-	-1447	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
11	2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2325 X	2088	-0-	-237	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
*03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

10	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					27
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-					27
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					27
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					27
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1274	2			N	-0-					27
03	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	2			N	-0-					27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

10	2790	N	1839	-0-	-951	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2139	-0-	-381	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
11	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
12	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	835	-0-	-455	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

10	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					44
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					44
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					44
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					44
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					44
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					22
11	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3289	2			N	-0-					22
12	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					22
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					22
02	3052	X	2021	-0-	-1031	-0-	2021	2			N	-0-					22
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1167	-0-	-1282	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

10	1643	N	908	-0-	-735	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	806	-0-	-814	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					58
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					58
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					58
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					58
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					58
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	N	2					60

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	1147 N	51	-0-	-1096	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2		N	-0-			-0-
11	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2		N	-0-			-0-
12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2		N	-0-			-0-
01	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
*03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4413	-0-	-147	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
*03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-

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
10	24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	3		Y	-0-			-0-
11	26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	26058	3		Y	-0-			-0-
12	30814 X	27982	-0-	-2832	-0-	27982	3		Y	-0-			-0-
01	30814 X	24917	-0-	-5897	-0-	24917	3		Y	-0-			-0-
02	28056 X	19662	-0-	-8394	-0-	19662	3		Y	-0-			-0-
03	27993 X	19752	-0-	-8241	-0-	19752	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

10	4030 X	2076	-0-	-1954	-0-	2076	3		Y	-0-			-0-
11	3900 X	2212	-0-	-1688	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
12	4030 X	1535	-0-	-2495	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		Y	-0-			-0-
*03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		Y	-0-			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	7595 X	3295	-0-	-4300	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
11	7350 X	4434	-0-	-2916	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	2828	-0-	-3372	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	583	-0-	-3850	-0-	583	2		N	-0-			-0-
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

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

10	21638 X	7217	-0-	-14421	-0-	7217	3		N	-0-			-0-
11	20940 X	5246	-0-	-15694	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
12	21638 X	5719	-0-	-15919	-0-	5719	3		N	-0-			-0-
01	14880 X	5983	-0-	-8897	-0-	5983	3		N	-0-			-0-
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3		N	-0-			-0-
*03	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

10	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	15351	3		N	-0-			-0-
11	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	3		N	-0-			-0-
12	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	3		N	-0-			-0-
01	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	3		N	-0-			-0-
02	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3		N	-0-			-0-
*03	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	26588	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

10	T. A.	45991	-0-	45991	131482	45991	3			N	-0-					-0-
11	188912 X	57430	-0-	-131482	-0-	57430	3			N	-0-					-0-
12	59254 X	59254	-0-	-0-	-0-	59254	3			N	-0-					-0-
01	61659 X	52700	-0-	-8959	-0-	52700	3			N	-0-					-0-
02	58274 X	58274	-0-	-0-	-0-	58274	3			N	-0-					-0-
*03	114336 X	114336	-0-	-0-	-0-	114336	3			N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

10	4898 X	1483	-0-	-3415	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	4740 X	2732	-0-	-2008	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	4898 X	2844	-0-	-2054	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	2739	-0-	-950	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3332 X	3131	-0-	-201	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300 X	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310 X	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280 X	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4155	-0-	-371	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3704	-0-	-384	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

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
10	620	X	565	-0-	-55	-0-	100	1	465	2	N	-0-					7
11	780	X	410	-0-	-370	-0-	410	2			N	-0-	7	7			-0-
12	806	X	326	-0-	-480	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	806	X	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	558	X	544	-0-	-14	-0-	82	1	462	2	N	-0-					-0-

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
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	248	1	1157	2	N	-0-					13
11	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1203	2			N	-0-	13	7			-0-
12	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1147	-0-	-113	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1295	-0-	-100	-0-	194	1	1101	2	N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	433	1	2017	2	N	-0-					57
11	2730	X	1802	-0-	-928	-0-	1802	2			N	-0-	57	7			-0-
12	2821	X	1858	-0-	-963	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1685	-0-	-1136	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1770	-0-	-442	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	333	1	1884	2	N	-0-					-0-

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
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	655	1	3054	2	N	-0-					60
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-	60	7			-0-
12	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1254	-0-	-2466	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1215	-0-	-2145	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1444	-0-	-2276	-0-	217	1	1227	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 X	1416	-0-	-754	-0-	250	1	1166	2	N	-0-					2
11	2100 X	1215	-0-	-885	-0-	1215	2			N	-0-	2	7			-0-
12	2170 X	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1048	-0-	-240	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	1265	-0-	-161	-0-	190	1	1075	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	481	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2003	-0-	-446	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	1565	-0-	-1163	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	1716	-0-	-748	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	239	1	1355	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	290	1	1352	2	N	-0-					47
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	47	7			-0-
12	1891 X	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	461	-0-	-1430	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	1708 X	993	-0-	-715	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	361	-0-	-1282	-0-	54	1	307	2	N	-0-					-0-

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

10	10850 X	7656	-0-	-3194	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
11	9390 X	8673	-0-	-717	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
12	9858 X	2436	-0-	-7422	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	9858 X	2538	-0-	-7320	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	8232 X	1068	-0-	-7164	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	8959 X	1520	-0-	-7439	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

10	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	3			N	-0-					-0-
11	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	-0-					-0-
12	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	3			N	-0-					-0-
01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			N	-0-					-0-
02	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
*03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	3			N	-0-					-0-

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

10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

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

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	3			N	-0-					-0-
11	31313 X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	3			N	-0-					-0-
12	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	31376	3			N	-0-					-0-
01	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3			N	-0-					-0-
02	28336 X	26313	-0-	-2023	-0-	26313	3			N	-0-					-0-
03	31372 X	28789	-0-	-2583	-0-	28789	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55001 X	55001	-0-	-0-	-0-	55001	3			N	-0-					-0-
11	52949 X	52949	-0-	-0-	-0-	52949	3			N	-0-					-0-
12	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	3			N	-0-					-0-
01	52944 X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					-0-
02	49297 X	49297	-0-	-0-	-0-	49297	3			N	-0-					-0-
*03	54544 X	54544	-0-	-0-	-0-	54544	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724 X	18172	-0-	-552	-0-	18172	3			N	-0-					-0-
11	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
12	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	19324	3			N	-0-					-0-
01	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
02	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			N	-0-					-0-
*03	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	19695	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1			N	-0-					33
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8222	1	99	9	N	90					123
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	1			N	-0-					123
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	1			N	-0-					123
*02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	1			N	-0-					123
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	1			N	-0-					36
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	1			N	-0-					36
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	1			N	-0-					36
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	1			N	-0-					36
*02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					36
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					76
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	1			N	-0-					76
*02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	1			N	-0-					76
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	373	-0-	373	373	348	1	25	9	N	23					72
11	14B2 EXT	6	-0-	6	379	6	1			N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
03	14B2 EXT	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

10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	1			Y	-0-					50
11	1560 X	1523	-0-	-37	-0-	1523	1			Y	-0-					50
12	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	1471	1			Y	-0-					50
01	1519 X	982	-0-	-537	-0-	982	1			Y	-0-					50
*02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	1			Y	-0-					50
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					50

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

10	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2797	1			Y	-0-					56
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	1			Y	-0-					56
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	1			Y	-0-					56
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	1			Y	-0-					56
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	1			Y	-0-					56
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					56

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	1			N	-0-					12
11	3300 X	2581	-0-	-719	-0-	2581	1			N	-0-					12
12	3410 X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	1			N	-0-					12
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					12
*02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					12
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	1			N	-0-					12
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

10	2852 X	225	-0-	-2627	-0-	225	1			N	-0-					36
11	2760 X	2410	-0-	-350	-0-	2410	1			N	-0-					36
12	2511 X	1101	-0-	-1410	-0-	1101	1			N	-0-					36
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1052	1	4	9	Y	4					9
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					9
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	417	1			Y	-0-					9
01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			Y	-0-					9
*02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	1			Y	-0-					9
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	1			N	-0-				52
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	1			N	-0-				52
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	1			N	-0-				52
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	1			N	-0-				52
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-				52
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT				52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

10	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	1			N	-0-				-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-				-0-
12	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	1824	1			N	-0-				-0-
01	1953	X	1406	-0-	-547	-0-	1406	1			N	-0-				-0-
*02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-				-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	1			N	-0-				-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-				-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	1			N	-0-				-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	1			N	-0-				-0-
*02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	1			N	-0-				-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11859	1	73	9	Y	66				70
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	1			Y	-0-				70
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	1			Y	-0-				70
01	14B2	EXT	4331	-0-	4331	4331	4331	1			Y	-0-				70
02	14B2	EXT	3306	-0-	3306	7637	3306	1			Y	-0-				70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7637					Y	NO RPT				70

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	1	39	9	Y	35				45
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	1			Y	-0-				45
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	1			Y	-0-				45
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	1			Y	-0-				45
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	1			Y	-0-				45
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT				45

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2480	1	22	9	Y	20				30
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			Y	-0-				30
12	1736	X	1031	-0-	-705	-0-	1031	1			Y	-0-				30
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	1			Y	-0-				30
*02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	1			Y	-0-				30
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				30

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11192	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2		N	-0-			-0-
11	9387	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
12	8843	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2		N	-0-			-0-
01	7496	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-			-0-
02	9600	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2		N	-0-			-0-
*03	10708	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2		N	-0-			-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750 N	13205	-0-	5455 B	5455	13205	2			N	-0-					-0-
*11	7500 N	8969	-0-	1469 B	6924	8966	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7750 N	7122	-0-	-628 B	6296	7122	2			N	-0-					-0-
01	6572	6727	-0-	155 B	6451	6727	2			N	-0-					-0-
02	5936	6066	-0-	130 B	6581	6066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6581																
03	6567	6481	-0-	-86 B	6495	6481	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

10	99169 N	84656	-0-	-14513 B	-0-	84656	2			N	-0-					-0-
11	87480 N	47604	-0-	-39876 B	-0-	47604	2			N	-0-					-0-
12	84842 N	2211	-0-	-82631 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	84661 N	6199	-0-	-78462 B	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	44072 N	3283	-0-	-40789 B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

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

10	5749	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	5658	5658	-0-	-0-	-0-	5438	2	220	9	N	200					200
12	4867	4384	-0-	-483	-0-	4384	2			N	-0-					200
01	4867	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2			N	-0-					200
02	4887	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					200
*03	5522	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					200

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	17484 #	16070	-0-	-1414	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
11	17220 #	15640	-0-	-1580	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
12	17794 #	17137	-0-	-657	-0-	17137	3			N	-0-					-0-
01	17794 #	14481	-0-	-3313	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
02	14924 #	13318	-0-	-1606	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
03	17143 #	15957	-0-	-1186	-0-	15957	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	10	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-			-0-
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	7	1	671	2	N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

10	28334 X	19659	-0-	-8675	-0-	6	1	19653	2	N	-0-			-0-
11	27420 X	21053	-0-	-6367	-0-	6	1	21047	2	N	-0-			-0-
12	28334 X	21663	-0-	-6671	-0-	21663	2			N	-0-			-0-
01	24862 X	23446	-0-	-1416	-0-	23446	2			N	-0-			-0-
02	22456 X	19403	-0-	-3053	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
03	21762 X	19746	-0-	-2016	-0-	19746	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
11	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12	1612 X	694	-0-	-918	-0-	48	1	646	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	187	-0-	-1425	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
02	1316 X	305	-0-	-1011	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
*03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2507	2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

10	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	20	1	11201	2	N	-0-			-0-
11	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	20	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	391	1	7561	2	N	-0-			-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6815	2	N	-0-			-0-
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	778	1	8303	2	N	-0-			-0-
*03	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	467	1	6467	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

10	6324 X	5946	-0-	-378	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
11	6060 X	5657	-0-	-403	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
02	5376 X	5122	-0-	-254	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
03	5952 X	5671	-0-	-281	-0-	5671	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	16663	-0-	-697	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16177	-0-	-623	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	17147	-0-	-213	-0-	17146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17236	X	16720	-0-	-516	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15477	-0-	-1666	-0-	15477	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	582	-0-	-2928	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4	-0-	-5080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	56	-0-	-5028	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	4073	-0-	-1476	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123312	X	123312	-0-	-0-	-0-	123312	2			N	-0-					-0-
*11	117792	X	117792	-0-	-0-	-0-	117791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	120638	X	120638	-0-	-0-	-0-	120638	2			N	-0-					-0-
01	120171	X	120171	-0-	-0-	-0-	120169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	110064	X	110064	-0-	-0-	-0-	110064	2			N	-0-					-0-
*03	123556	X	123556	-0-	-0-	-0-	123555	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	15469	X	15124	-0-	-345	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
*11	14970	X	14295	-0-	-675	-0-	14294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15469	X	14634	-0-	-835	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14739	-0-	-730	-0-	14738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14410	-0-	-718	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12348	-0-	-1571	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
*11	13470	X	11739	-0-	-1731	-0-	11737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	13919	X	12114	-0-	-1805	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	12054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10411	-0-	-1927	-0-	10411	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	55662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					-0-
*01	35402	X	32965	-0-	-2437	-0-	32961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	42492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44592	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	1809	-0-	-23952	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1420	-0-	-1730	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	489	-0-	-1023	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

10	16523	X	15437	-0-	-1086	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
*11	15870	X	14902	-0-	-968	-0-	14901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16089	X	15135	-0-	-954	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	15034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14536	-0-	-809	-0-	14535	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		34644	-0-	34644	34644	34644	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38702	-0-	38702	73346	38702	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	89278	X	89278	-0-	-0-	-0-	89278	2			N	-0-					-0-
11	89398	X	89398	-0-	-0-	-0-	89397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	80321	X	72618	-0-	-7703	-0-	72618	2			N	-0-					-0-
01	80321	X	75173	-0-	-5148	-0-	75172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75908	X	63796	-0-	-12112	-0-	63796	2			N	-0-					-0-
03	91388	X	67841	-0-	-23547	-0-	67840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
10	130293 X	100669	-0-	-29624	-0-	100669	2			N	-0-					-0-
*11	126090 X	94092	-0-	-31998	-0-	94090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	101835 X	95351	-0-	-6484	-0-	95351	2			N	-0-					-0-
01	103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	103408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	89217 X	89217	-0-	-0-	-0-	89217	2			N	-0-					-0-
03	98208 X	95562	-0-	-2646	-0-	95561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

10	109216 X	109216	-0-	-0-	-0-	109216	2			N	-0-					-0-
11	82170 X	70249	-0-	-11921	-0-	70249	2			N	-0-					-0-
12	90093 X	90093	-0-	-0-	-0-	90092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	87723 X	87723	-0-	-0-	-0-	87721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	80281 X	80281	-0-	-0-	-0-	80281	2			N	-0-					-0-
03	84909 X	83121	-0-	-1788	-0-	83121	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

10	90941 X	90941	-0-	-0-	-0-	90941	2			N	-0-					-0-
11	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	78812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	80910 X	78546	-0-	-2364	-0-	78546	2			N	-0-					-0-
*01	84847 X	74940	-0-	-9907	-0-	74938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	76720 X	69371	-0-	-7349	-0-	69371	2			N	-0-					-0-
03	90954 X	57315	-0-	-33639	-0-	57314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

10	278132 X	205294	-0-	-72838	-0-	205294	2			N	-0-					-0-
*11	240270 X	192154	-0-	-48116	-0-	192150	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	242513 X	170136	-0-	-72377	-0-	170136	2			N	-0-					-0-
01	244342 X	189195	-0-	-55147	-0-	189193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	173152 X	156842	-0-	-16310	-0-	156841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	205282 X	177673	-0-	-27609	-0-	177671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

10	120001 X	116653	-0-	-3348	-0-	116653	2			N	-0-					-0-
*11	120515 X	120515	-0-	-0-	-0-	120514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	104016 X	104016	-0-	-0-	-0-	104016	2			N	-0-					-0-
01	108934 X	79313	-0-	-29621	-0-	79312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2			N	-0-					-0-
03	113026 X	102903	-0-	-10123	-0-	102902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

10	100037 X	87270	-0-	-12767	-0-	87270	2			N	-0-					-0-
11	92340 X	84981	-0-	-7359	-0-	84980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	95418 X	84881	-0-	-10537	-0-	84881	2			N	-0-					-0-
01	93496 X	82089	-0-	-11407	-0-	82088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	74558 X	74558	-0-	-0-	-0-	74557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87823 X	80540	-0-	-7283	-0-	80538	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
10	31403	X	24378	-0-	-7025	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	21615	-0-	-7935	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	23493	-0-	-7042	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	16218	-0-	-14379	-0-	16217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20552	X	16372	-0-	-4180	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23872	-0-	-494	-0-	23871	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

10	3379	X	1233	-0-	-2146	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

10	188604	X	154530	-0-	-34074	-0-	154524	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	174390	X	131409	-0-	-42981	-0-	131405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	175367	X	139224	-0-	-36143	-0-	139220	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	167276	X	124418	-0-	-42858	-0-	124412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	111692	X	98657	-0-	-13035	-0-	98656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	123659	X	68296	-0-	-55363	-0-	68292	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

10	116901	X	102006	-0-	-14895	-0-	102006	2			N	-0-					-0-
11	113130	X	92316	-0-	-20814	-0-	92315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	98735	X	88604	-0-	-10131	-0-	88604	2			N	-0-					-0-
*01	98234	X	98234	-0-	-0-	-0-	98231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	86044	X	75366	-0-	-10678	-0-	75366	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	79891	-0-	-22130	-0-	79889	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

10	185969	X	80998	-0-	-104971	-0-	80998	2			N	-0-					-0-
11	179970	X	189	-0-	-179781	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	184233	X	87	-0-	-184146	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	181815	X	-0-	-0-	-181815	-0-					N	-0-					-0-
02	114044	X	-0-	-0-	-114044	-0-					N	-0-					-0-
03	81003	X	43315	-0-	-37688	-0-	43303	2	12	9	N	11	11	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

10	71176	X	20363	-0-	-50813	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
*11	65640	X	21244	-0-	-44396	-0-	21226	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*12	63798	X	20923	-0-	-42875	-0-	20922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	60822	X	18711	-0-	-42111	-0-	18709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26404	X	14507	-0-	-11897	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	15378	-0-	-6570	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

10	207266	X	185718	-0-	-21548	-0-	185718	2			N	-0-					-0-
*11	194190	X	174173	-0-	-20017	-0-	174170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	196044	X	171473	-0-	-24571	-0-	171473	2			N	-0-					-0-
*01	193905	X	167495	-0-	-26410	-0-	167492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	156660	X	147177	-0-	-9483	-0-	147176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	185132	X	38723	-0-	-146409	-0-	38721	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117149 X	85577	-0-	-31572	-0-	85577	2			N	-0-					-0-
*11	98160 X	79763	-0-	-18397	-0-	79761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	91791 X	83484	-0-	-8307	-0-	83484	2			N	-0-					-0-
01	90644 X	79080	-0-	-11564	-0-	79078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72184 X	65503	-0-	-6681	-0-	65503	2			N	-0-					-0-
03	85591 X	69790	-0-	-15801	-0-	69790	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

10	56265 X	44500	-0-	-11765	-0-	44500	2			N	-0-					-0-
11	52680 X	41055	-0-	-11625	-0-	41054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51243 X	40026	-0-	-11217	-0-	40025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	48763 X	40694	-0-	-8069	-0-	40693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37548 X	35381	-0-	-2167	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
03	44485 X	37614	-0-	-6871	-0-	37612	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	233833 X	196099	-0-	-37734	-0-	196099	2			N	-0-					-0-
*11	210990 X	168060	-0-	-42930	-0-	168058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	203422 X	176083	-0-	-27339	-0-	176083	2			N	-0-					-0-
01	198245 X	139638	-0-	-58607	-0-	139636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	165396 X	418	-0-	-164978	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	187860 X	-0-	-0-	-187860	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	105431 X	88998	-0-	-16433	-0-	88998	2			N	-0-					-0-
11	102030 X	84037	-0-	-17993	-0-	84036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	105028 X	79430	-0-	-25598	-0-	79430	2			N	-0-					-0-
01	103230 X	85230	-0-	-18000	-0-	85229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75068 X	59726	-0-	-15342	-0-	59725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	83421 X	73251	-0-	-10170	-0-	73250	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

10	146537 X	125951	-0-	-20586	-0-	125951	2			N	-0-					-0-
11	136710 X	117887	-0-	-18823	-0-	117887	2			N	-0-					-0-
12	129208 X	117511	-0-	-11697	-0-	117511	2			N	-0-					-0-
01	129704 X	115882	-0-	-13822	-0-	115882	2			N	-0-					-0-
02	106232 X	19085	-0-	-87147	-0-	19083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	125953 X	-0-	-0-	-125953	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

10	75307 X	75307	-0-	-0-	-0-	75307	2			N	-0-					-0-
11	73194 X	73194	-0-	-0-	-0-	73193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	44386 X	44386	-0-	-0-	-0-	44386	2			N	-0-					-0-
01	66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	66805	2			N	-0-					-0-
02	56443 X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	2			N	-0-					-0-
*03	55710 X	55710	-0-	-0-	-0-	55710	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102486	X	97339	-0-	-5147	-0-	97339	2			N	-0-					-0-
11	99630	X	72602	-0-	-27028	-0-	72601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	102951	X	88231	-0-	-14720	-0-	88231	2			N	-0-					-0-
01	102951	X	37238	-0-	-65713	-0-	37236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	82096	X	-0-	-0-	-82096	-0-					N	-0-					-0-
03	97340	X	-0-	-0-	-97340	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584784	X	170558	-0-	-414226	-0-	170558	2			N	-0-					-0-
*11	215760	X	154701	-0-	-61059	-0-	154698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	222952	X	175712	-0-	-47240	-0-	175711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	218426	X	162116	-0-	-56310	-0-	162112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	143864	X	142929	-0-	-935	-0-	142928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	170562	X	94238	-0-	-76324	-0-	94237	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	21699	-0-	21699	1307562	21699	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19995	-0-	19995	1327557	19995	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19846	-0-	19846	1347403	19846	2			N	-0-					-0-
01	1366680	X	19277	-0-	-1347403	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16866	-0-	-1446	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18061	-0-	-3639	-0-	18060	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1048989					N	-0-					-0-
11	0	W	2801	-0-	2801	1051790	2801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	94915	-0-	94915	1146705	94915	2			N	-0-					-0-
01	1221253	X	74548	-0-	-1146705	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
02	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	66477	2			N	-0-					-0-
*03	116935	X	116935	-0-	-0-	-0-	116935	2			N	-0-					-0-

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
10	0	W	10317	-0-	10317	422073	10317	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17550	-0-	17550	439623	17550	2			N	-0-					-0-
12	0	W	18285	-0-	18285	457908	18285	2			N	-0-					-0-
01	472117	X	14209	-0-	-457908	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
02	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16393	-0-	-1742	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

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
10	1120	X	473	-0-	-647	-0-	473	2			N	-0-					17
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					17
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					17
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4241	-0-	-589	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4128	-0-	-708	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3741	-0-	-627	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	487	-0-	-567	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	840	N	458	-0-	-382	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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
10	18662	X	14114	-0-	-4548	-0-	992	1	13122	2	N	-0-					-0-
*11	18060	X	9728	-0-	-8332	-0-	803	1	8924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	16430	X	14291	-0-	-2139	-0-	992	1	13298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	992	1	13237	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11450	-0-	-1290	-0-	736	1	10714	2	N	-0-					-0-
*03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	960	1	14786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	29295	X	25144	-0-	-4151	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
*11	28350	X	23380	-0-	-4970	-0-	23379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28427	X	21125	-0-	-7302	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	22547	-0-	-5260	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17743	-0-	-5217	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	20886	-0-	-4255	-0-	20885	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398	X	17554	-0-	-2844	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
*11	18900	X	17727	-0-	-1173	-0-	17725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
*02	16548	X	16053	-0-	-495	-0-	16052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22723	X	17405	-0-	-5318	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	948	-0-	-633	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

GASTAR JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12928	-0-	-774	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11635	-0-	-1625	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13079	-0-	-375	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12429	-0-	-994	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9602	-0-	-2242	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12964	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34472	X	29265	-0-	-5207	-0-	853	1	28412	2	N	-0-					-0-
*11	31680	X	29302	-0-	-2378	-0-	825	1	28475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	32240	X	28780	-0-	-3460	-0-	853	1	27926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	32240	X	25894	-0-	-6346	-0-	853	1	25039	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	27888	X	27048	-0-	-840	-0-	715	1	26332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30287	X	28220	-0-	-2067	-0-	825	1	27392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	992	X	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	720	X	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	473	-0-	-550	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6093	-0-	3293	3293	6093	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4227	-0-	1127	4420	4226	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	14198	X	13783	-0-	-415	-0-	1698	1	12085	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11877	-0-	-1833	-0-	1595	1	10282	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13061	-0-	-1106	-0-	1650	1	11411	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13019	-0-	-776	-0-	1705	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10451	-0-	-2009	-0-	1430	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13094	-0-	-701	-0-	825	1	12269	2	N	-0-					-0-

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
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
*11	16410	X	8435	-0-	-7975	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16748	-0-	-1015	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	14751	-0-	-2301	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
*03	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19152	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
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
10	102215	X	102215	-0-	-0-	-0-	102215	2			N	-0-					-0-
*11	95299	X	95299	-0-	-0-	-0-	95292	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	105595	X	105595	-0-	-0-	-0-	105591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	102207	X	85303	-0-	-16904	-0-	85299	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	92316	X	78325	-0-	-13991	-0-	78323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	105586	X	79947	-0-	-25639	-0-	79939	2	8	9	N	7	7	8			-0-

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
10	76136	X	71009	-0-	-5127	-0-	71009	2			N	-0-					-0-
*11	70950	X	63172	-0-	-7778	-0-	63170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	72850	X	67259	-0-	-5591	-0-	67256	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	72323	X	62844	-0-	-9479	-0-	62842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	65324	X	59199	-0-	-6125	-0-	59196	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71021	X	61732	-0-	-9289	-0-	61726	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
10	37562	X	37562	-0-	-0-	-0-	37562	2			N	-0-					-0-
11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	2570	-0-	-17425	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	1054	-0-	-36518	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	584	-0-	-33352	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	1810	-0-	-35762	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

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
10	22413	X	19267	-0-	-3146	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
*11	21690	X	20091	-0-	-1599	-0-	20090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	23281	X	17756	-0-	-5525	-0-	17755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	23281	X	18117	-0-	-5164	-0-	18116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21028	X	14491	-0-	-6537	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19269	-0-	-1501	-0-	19268	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113274	X	94177	-0-	-19097	-0-	94177	2			N	-0-					-0-
*11	99450	X	76994	-0-	-22456	-0-	76987	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	101773	X	87794	-0-	-13979	-0-	87790	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	101773	X	87633	-0-	-14140	-0-	87630	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	91924	X	77755	-0-	-14169	-0-	77753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94178	X	73239	-0-	-20939	-0-	73236	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	20228	-0-	20228	191948	20228	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	16566	-0-	16566	208514	16566	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	14720	-0-	14720	223234	14720	2			N	-0-					-0-
01	235232	X	11998	-0-	-223234	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16210	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67642	X	64667	-0-	-2975	-0-	64667	2			N	-0-					-0-
*11	65340	X	60342	-0-	-4998	-0-	60339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	67518	X	61093	-0-	-6425	-0-	61091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	67518	X	59376	-0-	-8142	-0-	59373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	59584	X	51938	-0-	-7646	-0-	51935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	64666	X	54726	-0-	-9940	-0-	54720	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146382	X	121036	-0-	-25346	-0-	121036	2			N	-0-					-0-
*11	135180	X	113688	-0-	-21492	-0-	113685	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	138136	X	116859	-0-	-21277	-0-	116852	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	130138	X	112795	-0-	-17343	-0-	112791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	112476	X	94924	-0-	-17552	-0-	94917	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121024	X	99408	-0-	-21616	-0-	99400	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

10	73625	X	66684	-0-	-6941	-0-	66684	2			N	-0-					-0-
*11	71250	X	61340	-0-	-9910	-0-	61338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	73625	X	61405	-0-	-12220	-0-	61403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	73625	X	58066	-0-	-15559	-0-	58064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	63056	X	52676	-0-	-10380	-0-	52673	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	66681	X	57807	-0-	-8874	-0-	57804	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

10	117893	X	7823	-0-	-110070	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	114090	X	11246	-0-	-102844	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	9660	-0-	-3050	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	8257	-0-	-2243	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8621	-0-	-3004	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

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

10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	240	X	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	X	97	-0-	-244	-0-	96	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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

10	16027	X	14472	-0-	-1555	-0-	853	1	13619	2	N	-0-					-0-
*11	15450	X	13192	-0-	-2258	-0-	825	1	12365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	15965	X	14283	-0-	-1682	-0-	853	1	13428	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	15965	X	14837	-0-	-1128	-0-	853	1	13982	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	14140	X	14105	-0-	-35	-0-	743	1	13360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	14477	X	14012	-0-	-465	-0-	825	1	13184	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9734	X	8527	-0-	-1207	-0-	986	1	7541	2	N	-0-					-0-
*11	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	928	1	7300	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	9362	X	8588	-0-	-774	-0-	992	1	7593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	992	1	8373	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	864	1	7096	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	955	1	7151	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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

10	9054	9054	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	1	7266	2	N	75					277
							83	9									
11	8577	8577	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	1	6848	2	N	72	189	1			160
							79	9									
*12	8164	8165	-0-	1	1	1	1705	1	6350	2	N	100	1	8			259
							110	9									
01	7511	7511	-0-	-0-	1	1	1705	1	5745	2	N	55	197	1			117
							61	9									
*02	6545	6546	-0-	1	2	2	1540	1	4917	2	N	81	1	8			197
							89	9									
*03	6102	6102	-0-	-0-	2	2	1540	1	4453	2	N	99	195	1	1	8	100
							109	9									

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 166242 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7552 - 7783

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	177	-0-	-2117	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	131	-0-	-2089	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	472	-0-	-179	-0-	2	1	470	2	N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					-0-
*03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	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

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
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	124	1	3735	2	N	43	195	1			35
							47	9									
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	269	1	3691	2	N	10					45
							11	9									
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	121	1	3616	2	N	39					84
							43	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	272	1	3628	2	N	40					124
							44	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	N	29					153
							32	9									
*03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	251	1	3314	2	N	42					195
							46	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	335	1	2459	2	N	9					25
							10	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	324	1	2591	2	N	-0-					25
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	335	1	2429	2	N	-0-					25
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	2	N	175					200
							193	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	302	1	2235	2	N	-0-	185	1			15
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	335	1	2401	2	N	-0-					15

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					64
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					64
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					64
*01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					35
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			35
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	2	19	9	N	17					81

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

10	37293	X	29022	-0-	-8271	B	-0-	29022	2		N	-0-					-0-
11	30030	X	24706	-0-	-5324	B	-0-	24706	2		N	-0-					-0-
12	31031	X	26242	-0-	-4789	B	-0-	26242	2		N	-0-					-0-
01	30163	X	23267	-0-	-6896	B	-0-	23267	2		N	-0-					-0-
02	26488	X	7822	-0-	-18666	B	-0-	7822	2		N	-0-					-0-
03	29016	X	-0-	-0-	-29016	B	-0-				N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

EXPLO OIL, INC. 257027
GODFREY WELL #: 1 RRCID -> 174155 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7831 - 8000

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

10	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	3		N	-0-					84
11	15	N	12	-0-	-3		-0-	12	3		N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					84
01	11	N	-0-	-0-	-11		-0-				N	-0-					84
02	12	N	-0-	-0-	-12		-0-				N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					84

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	449	-0-	449	449	410	3	39	9	N	35					35

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 N	94	-0-	-185	-0-	59	3	35	9	N	32					129
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					143
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	62	3	50	9	N	45					188
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	3	76	9	N	69	193	1			64
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	113	3	22	9	N	20					84
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	118	3	30	9	N	27					111

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
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	156	1	894	2	Y	5					97
						6	9									
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	7					104
						8	9									
12	1178 N	959	-0-	-219	-0-	149	1	792	2	Y	16					120
						18	9									
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	4					124
						4	9									
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	157	1	832	2	Y	10					134
						11	9									
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	124	1	686	2	Y	4					138
						4	9									

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
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	219	1	1252	2	Y	14					124
						15	9									
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	196	1	1006	2	Y	12					136
						13	9									
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	11					147
						12	9									
01	1488 N	790	-0-	-698	-0-	132	1	650	2	Y	7					154
						8	9									
02	1148 N	972	-0-	-176	-0-	148	1	787	2	Y	34					188
						37	9									
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	195	1	1078	2	Y	18					206
						20	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	561	1	3211	2	N	2					177
						2	9									
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	578	1	2972	2	N	4					181
						4	9									
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	548	1	2912	2	N	7					188
						8	9									
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	511	1	2511	2	N	6					194
						7	9									
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	406	1	2160	2	N	6					200
						7	9									
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	407	1	2246	2	N	2					202
						2	9									

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

10	T. A.	559	-0-	559	1499	83	1	476	2	Y	-0-					185
11	T. A.	247	-0-	247	1746	40	1	207	2	Y	-0-					185
12	2282 X	536	-0-	-1746	-0-	85	1	451	2	Y	-0-					185
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	-0-					185
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					185
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					185

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

10	1829 X	1673	-0-	-156	-0-	248	1	1419	2	N	5					163
						6	9									
11	1770 N	1299	-0-	-471	-0-	210	1	1083	2	N	5					168
						6	9									
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	314	1	1668	2	N	14					182
						15	9									
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	2	N	28					210
						31	9									
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	2	N	24	195	1			39
						26	9									
*03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	436	1	2402	2	N	5					44
						6	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	513	1	2934	2	N	5					147
						6	9									
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	573	1	2947	2	N	1					148
						1	9									
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	580	1	3082	2	N	4					152
						4	9									
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	625	1	3072	2	N	8					160
						9	9									
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	627	1	3336	2	N	5					165
						6	9									
*03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	608	1	3351	2	N	4					169
						4	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	557	1	3190	2	N	11	174	1			51
							12	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	663	1	3412	2	N	5					56
							6	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	543	1	2885	2	N	4					60
							4	9									
01	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	479	1	2356	2	N	29	1	8			88
							32	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	585	1	3113	2	N	11					99
							12	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	412	1	2271	2	N	2					101
							2	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	182	1	1042	2	N	1					166
							1	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	304	1	1565	2	N	2					168
							2	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	160	1	847	2	N	1					169
							1	9									
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	196	1	966	2	N	2					171
							2	9									
02	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	196	1	1042	2	N	2					173
							2	9									
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	231	1	1275	2	N	1					174
							1	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	162	1	930	2	N	2					100
							2	9									
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	135	1	693	2	N	10					110
							11	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	158	1	840	2	N	1					111
							1	9									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	180	1	887	2	N	7					118
							8	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	N	6					124
							7	9									
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	137	1	754	2	N	1					125
							1	9									

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

10	682	N	592	-0-	-90	-0-	86	1	492	2	N	13					107
							14	9									
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	52	1	267	2	N	5					112
							6	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	5					117
							6	9									
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	73	1	360	2	N	11					128
							12	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	535	2	N	4					132
							4	9									
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	2	N	1					133
							1	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					21
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					21
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					21
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					21
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					21
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					21

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

10	930 N	831	-0-	-99	-0-	829	3	2	9	N	2					50
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2					52
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					52
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3					55
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					55
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3					58

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	3567	-0-	-7717	-0-	3520	3	47	9	N	43					196
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3167	3	54	9	N	49	194	1			51
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3847	3	40	9	N	36					87
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3932	3	26	9	N	24					111
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3477	3	25	9	N	23					134
03	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3575	3	15	9	N	14					148

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2					161
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	N	2					163
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	3	1	9	N	1					164
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					164
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					164
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1419	3	2	9	N	2					166

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7					86
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	719	3	3	9	N	3					89
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	3	6	9	N	5					94
01	1426	N	876	-0-	-550	-0-	870	3	6	9	N	5					99
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					99
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	3			N	-0-					99

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					186
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					186
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					186
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					186
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					188
*03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					195

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

10	0	W	6074	-0-	6074	102719	6030	3	44	9	N	40					162
11	0	W	5457	-0-	5457	108176	5439	3	18	9	N	16					178
12	0	W	5541	-0-	5541	113717	5517	3	24	9	N	22					200
01	0	W	5430	-0-	5430	119147	5405	3	25	9	N	23					223
02	123599	X	4452	-0-	-119147	-0-	4430	3	22	9	N	20	191	1			52
03	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	4993	3	25	9	N	23					75

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

10	13206	X	2895	-0-	-10311	-0-	2876	3	19	9	N	17					80
11	12780	X	2605	-0-	-10175	-0-	2597	3	8	9	N	7					87
12	13206	X	1941	-0-	-11265	-0-	1935	3	6	9	N	5					92
01	3658	X	2477	-0-	-1181	-0-	2470	3	7	9	N	6					98
02	3304	X	2432	-0-	-872	-0-	2428	3	4	9	N	4					102
03	2883	X	1536	-0-	-1347	-0-	1530	3	6	9	N	5					107

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	9025	-0-	9025	160992	8941	3	84	9	N	76	193	1			70
11	0	W	7593	-0-	7593	168585	7535	3	58	9	N	53					123
12	0	W	6812	-0-	6812	175397	6733	3	79	9	N	72					195
01	0	W	7376	-0-	7376	182773	7268	3	108	9	N	98	191	1			102
02	0	W	5672	-0-	5672	188445	5625	3	47	9	N	43					145
03	0	W	5978	-0-	5978	194423	5934	3	44	9	N	40					185

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

11	945	X	-0-	-0-	-945	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19597	3	377	9	N	343	191	1			152
02	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	15999	3	261	9	N	237	197	1			192
*03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14445	3	246	9	N	224	194	1			222

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					32
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					32
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					32
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					32
02	3220	X	3182	-0-	-38	-0-	3182	2			N	-0-					32
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	4207	2	11	9	Y	10	10	1	7	7	62
11	4530	X	3958	-0-	-572	-0-	3950	2	8	9	Y	7					69
12	4557	X	3905	-0-	-652	-0-	3898	2	7	9	Y	6					75
01	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4001	2	17	9	Y	15					90
02	3696	X	3232	-0-	-464	-0-	3226	2	6	9	Y	5					95
03	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3513	2	8	9	Y	7					102

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3132	2	6	9	Y	5	1	1	1	7	63
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	2	3	9	Y	3					66
12	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2777	2	2	9	Y	2					68
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3489	2	3	9	Y	3					71
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	2	2	9	Y	2					73
*03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					74

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	Y	2	1	1	1	7	53
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4596	2	7	9	Y	6					59
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					59
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					59
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					59
03	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4233	2	1	9	Y	1					60

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4384	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	59
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					60
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	2	2	9	Y	2					62
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					62
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3					65
*03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

10	6634 X	5676	-0-	-958	-0-	5673	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	69
11	6270 X	5318	-0-	-952	-0-	5315	2	3	9	Y	3					72
12	6293 X	5324	-0-	-969	-0-	5322	2	2	9	Y	2					74
01	6138 X	4949	-0-	-1189	-0-	4949	2			Y	-0-					74
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					74
03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	5052	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	84
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	Y	3					87
12	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2430	2	3	9	Y	3					90
01	2480 X	2410	-0-	-70	-0-	2406	2	4	9	Y	4					94
02	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			Y	-0-					94
03	2759 X	2427	-0-	-332	-0-	2426	2	1	9	Y	1					95

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	2	1	1	1	7	49
11	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1469	2	3	9	Y	3					52
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			Y	-0-					52
01	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			Y	-0-					52
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					52
03	1705 X	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067 X	9971	-0-	-1096	-0-	9968	2	3	9	Y	3	2	1	1	7	42
11	10710 X	9518	-0-	-1192	-0-	9510	2	8	9	Y	7					49
12	11036 X	9532	-0-	-1504	-0-	9529	2	3	9	Y	3					52
01	11036 X	9493	-0-	-1543	-0-	9491	2	2	9	Y	2					54
02	8736 X	8337	-0-	-399	-0-	8331	2	6	9	Y	5					59
03	9672 X	9167	-0-	-505	-0-	9161	2	6	9	Y	5					64

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

10	5084 X	4871	-0-	-213	-0-	4871	2			Y	-0-	1	1	1	7	26
11	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2			Y	-0-					26
12	5084 X	4773	-0-	-311	-0-	4773	2			Y	-0-					26
01	5022 X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			Y	-0-					26
02	4200 X	4197	-0-	-3	-0-	4197	2			Y	-0-					26
03	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			Y	-0-					26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	92
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	Y	7					99
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	2	3	9	Y	3					102
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					102
02	3248 X	2854	-0-	-394	-0-	2852	2	2	9	Y	2					104
03	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			Y	-0-					104

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

10	1736 X	1582	-0-	-154	-0-	1576	2	6	9	Y	5	1	1			28
11	1590 X	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	Y	2					30
12	1674 X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-					30
01	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1600	2	2	9	Y	2					32
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					32
*03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					32

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

10	7564 X	6924	-0-	-640	-0-	6918	2	6	9	Y	5	1	1	1	7	70
11	7230 X	6529	-0-	-701	-0-	6514	2	15	9	Y	14					84
12	7378 X	6662	-0-	-716	-0-	6656	2	6	9	Y	5					89
01	7254 X	6542	-0-	-712	-0-	6539	2	3	9	Y	3					92
02	5852 X	5775	-0-	-77	-0-	5772	2	3	9	Y	3					95
*03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	2	11	9	Y	10					105

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

10	6820 X	6129	-0-	-691	-0-	6125	2	4	9	Y	4	1	1	1	7	70
11	6480 X	5836	-0-	-644	-0-	5819	2	17	9	Y	15					85
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	5518	2	24	9	Y	22					107
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7495	2	19	9	Y	17					124
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7661	2	14	9	Y	13					137
*03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7677	2	13	9	Y	12					149

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

10	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			Y	-0-					2
11	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			Y	-0-					2
12	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-					2
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					2
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			Y	-0-					2
*03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					2

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					41
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					41
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					41
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					41
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					41
*03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	2			Y	-0-					41

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4828	2	4	9	Y	4	1	1	1	7	67
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					67
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					67
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					67
02	4228 X	4016	-0-	-212	-0-	4016	2			Y	-0-					67
03	4681 X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			Y	-0-					67

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324 X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			Y	-0-	1	1	1	7	28
11	6120 X	5479	-0-	-641	-0-	5479	2			Y	-0-					28
12	6169 X	5681	-0-	-488	-0-	5679	2	2	9	Y	2					30
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	5592	2	2	9	Y	2					32
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					32
*03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415 X	11290	-0-	-3125	-0-	11289	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	82
11	13230 X	10402	-0-	-2828	-0-	10402	2			Y	-0-					82
12	13051 X	10397	-0-	-2654	-0-	10397	2			Y	-0-					82
01	12462 X	10004	-0-	-2458	-0-	10002	2	2	9	Y	2					84
02	9380 X	8587	-0-	-793	-0-	8587	2			Y	-0-					84
03	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	9247	2			Y	-0-					84

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	3828	-0-	-543	-0-	3827	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	62
11	4230 X	3580	-0-	-650	-0-	3578	2	2	9	Y	2					64
12	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	3562	2	1	9	Y	1					65
01	4278 X	3403	-0-	-875	-0-	3401	2	2	9	Y	2					67
02	3332 X	3005	-0-	-327	-0-	3003	2	2	9	Y	2					69
03	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3158	2	1	9	Y	1					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2120	-0-	-949	-0-	2120	2			Y	-0-	1	1			1
11	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067	2			Y	-0-					1
12	3069 X	2014	-0-	-1055	-0-	2014	2			Y	-0-					1
01	2108 X	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			Y	-0-					1
02	1932 X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2			Y	-0-					1
03	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	1552	2			Y	-0-					1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2170	-0-	-1488	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	72
11	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	2290	2			Y	-0-					72
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					72
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					72
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					72
03	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			Y	-0-					72

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	Y	1	1	1			84
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3321	2	7	9	Y	6					90
12	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	3028	2	4	9	Y	4					94
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1					95
02	3136	X	2822	-0-	-314	-0-	2822	2			Y	-0-					95
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			Y	-0-					95

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
10	6510	X	5731	-0-	-779	-0-	5728	2	3	9	Y	3	1	1	1	7	54
11	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	5476	2	6	9	Y	5					59
12	6262	X	5421	-0-	-841	-0-	5418	2	3	9	Y	3					62
01	6262	X	5357	-0-	-905	-0-	5354	2	3	9	Y	3					65
02	5320	X	4919	-0-	-401	-0-	4906	2	13	9	Y	12					77
03	5735	X	5417	-0-	-318	-0-	5406	2	11	9	Y	10					87

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	504	-0-	-302	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	780	X	386	-0-	-394	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	313	-0-	-462	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	535	-0-	-240	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	220	-0-	-480	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	3305	2	11	9	Y	10	2	1	1	7	59
11	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	3005	2	20	9	Y	18					77
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3121	2	17	9	Y	15					92
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3082	2	14	9	Y	13					105
02	3024	X	2782	-0-	-242	-0-	2750	2	32	9	Y	29					134
03	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3020	2	58	9	Y	53	160	1			27

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	Y	1	1	1			30
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2580	2	4	9	Y	4					34
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	Y	3					37
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5					42
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	2148	2	6	9	Y	5					47
03	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2223	2	8	9	Y	7					54

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3022	-0-	222	222	3022	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3376	-0-	276	498	3376	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1	1	7	-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					17
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					17
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			Y	-0-					17
02	1428	X	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			Y	-0-					17
03	1581	X	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

10	13888	X	13703	-0-	-185	-0-	13600	2	103	9	Y	94	196	1	11	7	67
11	13440	X	12885	-0-	-555	-0-	12872	2	13	9	Y	12					79
12	13888	X	12523	-0-	-1365	-0-	12498	2	25	9	Y	23					102
01	13888	X	11970	-0-	-1918	-0-	11906	2	64	9	Y	58					160
02	11900	X	10679	-0-	-1221	-0-	10633	2	46	9	Y	42	180	1			22
*03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14274	2	22	9	Y	20					42

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

10	5921	X	5157	-0-	-764	-0-	5139	2	18	9	Y	16	4	1	2	7	102
11	5670	X	4695	-0-	-975	-0-	4686	2	9	9	Y	8					110
12	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	4936	2	10	9	Y	9					119
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			Y	-0-					119
02	4928	X	4113	-0-	-815	-0-	4113	2			Y	-0-					119
03	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4856	2	17	9	Y	15					134

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
10	6665 X	5717	-0-	-948	-0-	5715	2	2	9	Y	2	2	1	1	7	64
11	6330 X	5459	-0-	-871	-0-	5458	2	1	9	Y	1					65
12	6541 X	5388	-0-	-1153	-0-	5388	2			Y	-0-					65
01	6386 X	5295	-0-	-1091	-0-	5295	2			Y	-0-					65
02	4760 X	4620	-0-	-140	-0-	4616	2	4	9	Y	4					69
03	5270 X	5026	-0-	-244	-0-	5014	2	12	9	Y	11					80

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

10	11563 X	10360	-0-	-1203	-0-	10283	2	77	9	Y	70	174	1	5	7	27
11	11190 X	9770	-0-	-1420	-0-	9757	2	13	9	Y	12					39
12	11563 X	9725	-0-	-1838	-0-	9705	2	20	9	Y	18					57
01	11005 X	9196	-0-	-1809	-0-	9172	2	24	9	Y	22					79
02	8848 X	8673	-0-	-175	-0-	8642	2	31	9	Y	28					107
03	9796 X	9330	-0-	-466	-0-	9302	2	28	9	Y	25					132

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

10	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	2852	2	17	9	Y	15	1	1	1	7	110
11	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2748	2	19	9	Y	17					127
12	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2688	2	14	9	Y	13					140
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			Y	-0-					140
02	2436 N	2378	-0-	-58	-0-	2374	2	4	9	Y	4					144
03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	2565	2	9	9	Y	8					152

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

10	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	5623	2	98	9	Y	89	160	1	1	7	28
11	5760 X	5283	-0-	-477	-0-	5283	2			Y	-0-					28
12	5952 X	5332	-0-	-620	-0-	5332	2			Y	-0-					28
01	5921 X	5270	-0-	-651	-0-	5268	2	2	9	Y	2					30
02	4760 X	4646	-0-	-114	-0-	4646	2			Y	-0-					30
*03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

10	9052 X	8357	-0-	-695	-0-	8340	2	17	9	Y	15	2	1	1	7	114
11	8760 X	8080	-0-	-680	-0-	8073	2	7	9	Y	6					120
12	9052 X	8232	-0-	-820	-0-	8232	2			Y	-0-					120
01	9052 X	8103	-0-	-949	-0-	8101	2	2	9	Y	2					122
02	7252 X	7148	-0-	-104	-0-	7140	2	8	9	Y	7					129
*03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9031	2	6	9	Y	5					134

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	1922 X	1236	-0-	-686	-0-	86	1	1150	2	Y	-0-	2	1			26
11	1620 N	1192	-0-	-428	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					26
12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					26
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	21	1	1672	2	Y	-0-					26
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					26
*03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	127	1	1481	2	Y	9					35
						10	9									

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	308	1	4123	2	N	52	177	1			72
							57	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	240	1	3434	2	N	-0-					72
12	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	115	1	2213	2	N	-0-					72
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3813	2	N	108					180
							119	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	71	1	4199	2	N	33	191	1			22
							36	9									
*03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	350	1	4078	2	N	27					49
							30	9									

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

10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	#	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

10	30287	X	28615	-0-	-1672	-0-	28615	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	24880	-0-	-4430	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	24916	-0-	-4100	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	24921	-0-	-2576	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21488	-0-	-2648	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23106	-0-	-5507	-0-	23106	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

10	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2043	-0-	-2697	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*01	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3946	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	1907	-0-	-1845	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2086	-0-	-2378	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	672	-0-	-5249	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1532	-0-	-3928	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	28117	X	17873	-0-	-10244	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23010	-0-	-4200	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22835	-0-	-5282	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	26012	-0-	-2105	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
02	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	23536	-0-	-241	-0-	23536	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
11	35190	X	30665	-0-	-4525	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	31226	-0-	-5137	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	33092	-0-	-3271	-0-	33091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32060	X	29459	-0-	-2601	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	33060	-0-	-4946	-0-	33058	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	13115	-0-	-1238	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10632	-0-	-3258	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	9909	-0-	-3638	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10817	-0-	-1428	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9332	-0-	-1728	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	4141	-0-	-8972	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76446	X	40974	-0-	-35472	-0-	40974	2			N	-0-					-0-
*11	73980	X	39234	-0-	-34746	-0-	39233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	75919	X	27075	-0-	-48844	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
01	64077	X	42682	-0-	-21395	-0-	42681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
*03	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	43876	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
11	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
12	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
01	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5683	-0-	-21	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

10	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
*03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

10	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	57939	X	51532	-0-	-6407	-0-	51532	2			N	-0-					-0-
*11	54570	X	38297	-0-	-16273	-0-	38295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	56389	X	22406	-0-	-33983	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
01	56730	X	4032	-0-	-52698	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	43456	X	31	-0-	-43425	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	54	-0-	-51468	-0-	54	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12260 2		N	-0-			-0-
11	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890 2		N	-0-			-0-
12	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528 2		N	-0-			-0-
01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12723 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13787 2		N	-0-			-0-
*03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604 2		N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	11284 X	10187	-0-	-1097	-0-	10187 2		N	-0-			-0-
11	10920 X	10161	-0-	-759	-0-	10161 2		N	-0-			-0-
12	11129 X	10471	-0-	-658	-0-	10471 2		N	-0-			-0-
01	11253 X	10658	-0-	-595	-0-	10658 2		N	-0-			-0-
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859 2		N	-0-			-0-
03	10509 X	8138	-0-	-2371	-0-	8138 2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441			N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

10	27373 X	23013	-0-	-4360	-0-	23013 2		N	-0-			-0-
11	24300 X	21603	-0-	-2697	-0-	21602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	25110 X	21505	-0-	-3605	-0-	21505 2		N	-0-			-0-
01	23622 X	22271	-0-	-1351	-0-	22270 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	19404 X	16296	-0-	-3108	-0-	16296 2		N	-0-			-0-
03	23002 X	20147	-0-	-2855	-0-	20147 2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46437 X	46437	-0-	-0-	-0-	46437	2			N	-0-					-0-
11	38556 X	38556	-0-	-0-	-0-	38556	2			N	-0-					-0-
12	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	2			N	-0-					-0-
01	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	41401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39172 X	35990	-0-	-3182	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
03	46407 X	24254	-0-	-22153	-0-	24253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

10	33759 X	9590	-0-	-24169	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
11	32670 X	8685	-0-	-23985	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
12	20739 X	16652	-0-	-4087	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
01	17484 X	6628	-0-	-10856	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	545	-0-	-7547	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	15190 X	236	-0-	-14954	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

10	5921 X	4019	-0-	-1902	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	3252	-0-	-2478	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	3990	-0-	-1931	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2136	-0-	-1894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	1	8			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

10	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

10	14725 X	11405	-0-	-3320	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
11	14250 X	9032	-0-	-5218	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	12594	-0-	-1511	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
02	9632 X	7400	-0-	-2232	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	11532 X	11230	-0-	-302	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

10	57319 X	43148	-0-	-14171	-0-	43148	2			N	-0-					-0-
11	46950 X	37947	-0-	-9003	-0-	37946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46779 X	35183	-0-	-11596	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
01	46779 X	35384	-0-	-11395	-0-	35384	2			N	-0-					-0-
02	36400 X	33557	-0-	-2843	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	43152 X	31254	-0-	-11898	-0-	31254	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

10	41567 X	15310	-0-	-26257	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
*11	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	17840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
01	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
02	9800 X	7274	-0-	-2526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12734	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
*03	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7750 X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	2017	-0-	-5483	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	4128	-0-	-3622	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
*03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

10	37169 X	6764	-0-	-30405	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
*03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10696	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	34892	2			N	-0-					-0-
*11	33840	X	32836	-0-	-1004	-0-	32834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	34968	X	29409	-0-	-5559	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	28791	-0-	-6177	-0-	28790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29428	X	24688	-0-	-4740	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	28048	-0-	-6858	-0-	28045	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

10	26629	X	21881	-0-	-4748	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21923	-0-	-2288	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	14653	-0-	-7698	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	15984	-0-	-2468	-0-	15983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21483	X	13894	-0-	-7589	-0-	13894	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

10	3100	N	22861	-0-	19761	20173	22861	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	22664	-0-	19664	39837	22663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	62315	X	22478	-0-	-39837	-0-	22478	2			N	-0-					-0-
01	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
*03	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

10	39339	X	30701	-0-	-8638	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
11	38070	X	17234	-0-	-20836	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	14011	-0-	-25328	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	33976	X	21692	-0-	-12284	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	21127	-0-	-4773	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	15835	-0-	-14855	-0-	15835	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

10	23870	X	20828	-0-	-3042	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	21063	-0-	-2037	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	17517	-0-	-6818	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
01	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19771	-0-	-596	-0-	19771	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

10	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
*03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
10	38936 X	38622	-0-	-314	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
11	38130 X	36618	-0-	-1512	-0-	36617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39401 X	38535	-0-	-866	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
01	39680 X	37635	-0-	-2045	-0-	37635	2			N	-0-					-0-
02	32564 X	27226	-0-	-5338	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	38099 X	33390	-0-	-4709	-0-	33390	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

10	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
11	24120 X	23681	-0-	-439	-0-	23681	2			N	-0-					-0-
12	24924 X	24667	-0-	-257	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
01	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
02	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
*03	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

10	3999 X	2993	-0-	-1006	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2664	-0-	-996	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2770	-0-	-764	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

10	71300 X	63968	-0-	-7332	-0-	63968	2			N	-0-					-0-
11	69000 X	60275	-0-	-8725	-0-	60275	2			N	-0-					-0-
12	65627 X	60976	-0-	-4651	-0-	60976	2			N	-0-					-0-
01	66092 X	60147	-0-	-5945	-0-	60146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	53956 X	53545	-0-	-411	-0-	53545	2			N	-0-					-0-
03	63953 X	59750	-0-	-4203	-0-	59749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

10	45446 X	44784	-0-	-662	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
11	43020 X	42398	-0-	-622	-0-	42397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	44454 X	41358	-0-	-3096	-0-	41357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44268 X	37552	-0-	-6716	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
02	37772 X	32112	-0-	-5660	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
03	42873 X	34242	-0-	-8631	-0-	34241	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	390 X	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	403 X	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	403 X	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	224 X	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

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
10	120094	X	111842	-0-	-8252	-0-	111842	2			N	-0-					-0-
*11	115440	X	105797	-0-	-9643	-0-	105795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	116560	X	106178	-0-	-10382	-0-	106178	2			N	-0-					-0-
01	117118	X	106791	-0-	-10327	-0-	106790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	94332	X	92034	-0-	-2298	-0-	92034	2			N	-0-					-0-
03	110360	X	99825	-0-	-10535	-0-	99822	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90365	X	79398	-0-	-10967	-0-	79398	2			N	-0-					-0-
*11	80370	X	74989	-0-	-5381	-0-	74988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	83049	X	71390	-0-	-11659	-0-	71390	2			N	-0-					-0-
*01	83390	X	71794	-0-	-11596	-0-	71792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	66976	X	64835	-0-	-2141	-0-	64835	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	68301	-0-	-11090	-0-	68300	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	15806	-0-	-1833	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	14681	-0-	-2389	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	13494	-0-	-3618	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	10482	-0-	-4987	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10096	-0-	-3232	-0-	10095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15810	X	7760	-0-	-8050	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103509	X	99850	-0-	-3659	-0-	99850	2			N	-0-					-0-
*11	100170	X	89487	-0-	-10683	-0-	89484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	103509	X	92916	-0-	-10593	-0-	92916	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	93108	-0-	-10215	-0-	93107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	84224	X	78650	-0-	-5574	-0-	78649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	99851	X	85063	-0-	-14788	-0-	85062	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32666	X	32666	-0-	-0-	-0-	32666	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	24311	-0-	-889	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22028	-0-	-4012	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28727	-0-	-1777	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
*03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	9046	-0-	-3168	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	10046	-0-	-1624	-0-	10045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11718	X	10324	-0-	-1394	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6714	-0-	-4756	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6875	-0-	-3510	-0-	6874	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

10	46934	X	46717	-0-	-217	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	44985	-0-	-435	-0-	44985	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43908	-0-	-3026	-0-	43906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	46934	X	41772	-0-	-5162	-0-	41772	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	37493	-0-	-1903	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46717	X	38921	-0-	-7796	-0-	38921	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1663	-0-	-557	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1080	-0-	-1214	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	925	-0-	-1147	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

10	51491	X	19563	-0-	-31928	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	20696	-0-	-22294	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	26290	-0-	-12181	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	21349	-0-	-10488	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
02	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
*03	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

10	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
*03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

10	34999	X	25438	-0-	-9561	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
*11	30600	X	16562	-0-	-14038	-0-	16560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31465	X	23387	-0-	-8078	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	25782	-0-	-4133	-0-	25781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	2			N	-0-					-0-
*03	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27356	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

10	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	927	-0-	-333	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	X	683	-0-	-241	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151412	X	151412	-0-	-0-	-0-	151412	2			N	-0-					-0-
11	142158	X	142158	-0-	-0-	-0-	142158	2			N	-0-					-0-
12	135256	X	135256	-0-	-0-	-0-	135255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	112245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	127708	X	48803	-0-	-78905	-0-	48803	2			N	-0-					-0-
03	151404	X	72324	-0-	-79080	-0-	72323	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

10	44423	X	43051	-0-	-1372	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	38119	-0-	-2021	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
12	42873	X	36437	-0-	-6436	-0-	36436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40455	X	33991	-0-	-6464	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	25712	-0-	-10604	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32987	-0-	-10072	-0-	32987	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

10	25110	X	21911	-0-	-3199	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
*11	23970	X	12451	-0-	-11519	-0-	12449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24769	X	22177	-0-	-2592	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
*01	24831	X	20467	-0-	-4364	-0-	20466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18480	X	17627	-0-	-853	-0-	17626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	19176	-0-	-2741	-0-	19176	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

10	191022	X	131882	-0-	-59140	-0-	131882	2			N	-0-					-0-
11	181380	X	154078	-0-	-27302	-0-	154076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	187426	X	156645	-0-	-30781	-0-	156644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	183706	X	145866	-0-	-37840	-0-	145864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	130844	X	82364	-0-	-48480	-0-	82364	2			N	-0-					-0-
03	159216	X	123140	-0-	-36076	-0-	123138	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

10	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2694	-0-	-1656	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2713	-0-	-1782	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1971	-0-	-2276	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

10	38130	X	35972	-0-	-2158	-0-	35972	2			N	-0-					-0-
*11	34920	X	29377	-0-	-5543	-0-	29374	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	32395	X	21987	-0-	-10408	-0-	21985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33604	X	18001	-0-	-15603	-0-	18000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30352	X	22332	-0-	-8020	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	24034	-0-	-10500	-0-	24028	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

10	87089	X	87089	-0-	-0-	-0-	87089	2			N	-0-					-0-
11	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	87799	X	87799	-0-	-0-	-0-	87799	2			N	-0-					-0-
01	80251	X	80251	-0-	-0-	-0-	80250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
03	87079	X	78286	-0-	-8793	-0-	78284	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	17301	-0-	-524	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
*11	17250	X	12819	-0-	-4431	-0-	12818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	15399	-0-	-2426	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12152	-0-	-3999	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14588	X	10544	-0-	-4044	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13915	-0-	-3383	-0-	13915	2			N	-0-					-0-

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
10	5859	X	87	-0-	-5772	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	77	-0-	-5593	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	74	-0-	-5785	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	X	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	28	-0-	-1712	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	65	-0-	-1144	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12976	-0-	-1377	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
*11	13500	X	11876	-0-	-1624	-0-	11872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	13950	X	12285	-0-	-1665	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13702	X	12500	-0-	-1202	-0-	12499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10948	X	10905	-0-	-43	-0-	10904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12989	X	11582	-0-	-1407	-0-	11579	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105462 X	89407	-0-	-16055	-0-	89407	2			N	-0-					-0-
*11	98460 X	85992	-0-	-12468	-0-	85990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96627 X	85409	-0-	-11218	-0-	85409	2			N	-0-					-0-
01	98022 X	83112	-0-	-14910	-0-	83111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75404 X	74617	-0-	-787	-0-	74617	2			N	-0-					-0-
03	89404 X	81459	-0-	-7945	-0-	81459	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

10	5177 X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4564	-0-	-334	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3916	-0-	-60	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

10	107260 X	93805	-0-	-13455	-0-	93805	2			N	-0-					-0-
*11	103800 X	86219	-0-	-17581	-0-	86217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	104997 X	86295	-0-	-18702	-0-	86295	2			N	-0-					-0-
01	103199 X	84417	-0-	-18782	-0-	84416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128 X	74155	-0-	-4973	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
03	93806 X	78148	-0-	-15658	-0-	78148	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

10	16957 X	12787	-0-	-4170	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
11	15510 X	14699	-0-	-811	-0-	14698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15438 X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
01	14539 X	14378	-0-	-161	-0-	14377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
*03	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	8505	-0-	-1322	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8307	-0-	-513	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6758	-0-	-2325	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
*03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31093	X	25736	-0-	-5357	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	23225	-0-	-5005	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	23323	-0-	-3492	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	22470	-0-	-4345	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	17746	-0-	-5802	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	20636	-0-	-5094	-0-	20636	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1490	-0-	-587	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	685	-0-	-1325	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	1044	1	50	9	N	45					210
11	1110 #	994	-0-	-116	-0-	947	1	47	9	N	43	189	1			64
12	1178 #	1058	-0-	-120	-0-	1013	1	45	9	N	41					105
01	1178 #	1061	-0-	-117	-0-	993	1	68	9	N	62					167
02	1064 #	920	-0-	-144	-0-	870	1	50	9	N	45					212
*03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1167	1	51	9	N	46	188	1			70

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7	1	7500	2	N	126					203
						139	9									
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6	1	6146	2	N	89	184	1			108
						98	9									
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6	1	6469	2	N	105					213
						116	9									
01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5615	2	N	97	190	1			120
						107	9									
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5654	2	N	95					215
						105	9									
*03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6	1	5992	2	N	83	183	1			115
						91	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	64					177
							70	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	760	2	N	10					187
							11	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	48					235
							53	9									
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	31	1	1048	2	N	14	199	1			50
							15	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	22					72
							24	9									
03	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	33	1	1091	2	N	28					100
							31	9									

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	51					103
							56	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	23	1	783	2	N	9					112
							10	9									
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	436	2	N	-0-					112
01	806	N	439	-0-	-367	-0-	12	1	413	2	N	13					125
							14	9									
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	16	1	538	2	N	43					168
							47	9									
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	34					202
							37	9									

STROUD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211249 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10076 - 10874

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

10	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	2	1	1933	2	N	-0-					49
11	2130	X	1949	-0-	-181	-0-	2	1	1910	2	N	34					83
							37	9									
12	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	2	1	1884	2	N	19					102
							21	9									
01	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	2	1	1764	2	N	24					126
							26	9									
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	2	1	1650	2	N	22					148
							24	9									
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	2	1	1714	2	N	7	122	1			33
							8	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

10	18042	X	15797	-0-	-2245	-0-	16	1	15522	2	N	235	188	1			107
							259	9									
11	16860	X	15874	-0-	-986	-0-	16	1	15590	2	N	244	183	1			168
							268	9									
12	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	16	1	15853	2	N	332	198	1			302
							365	9									
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18	1	17699	2	N	300	377	1			225
							330	9									
02	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15	1	15051	2	N	248	191	1			282
							273	9									
*03	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16	1	16147	2	N	295	262	1			315
							325	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301 #	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	2760 #	1441	-0-	-1319	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3388 #	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

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

10	700 N	238	-0-	-462	192	238	3			Y	-0-					32
11	409 N	217	-0-	-192	-0-	217	3			Y	-0-					32
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					32
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					32
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					32
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

10	700 N	403	-0-	-297	591	403	3			Y	-0-					-0-
11	1025 N	434	-0-	-591	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

10	3472 #	2355	-0-	-1117	-0-	2321	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	3360 #	2342	-0-	-1018	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	3348 #	2345	-0-	-1003	-0-	2294	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
01	3255 #	2189	-0-	-1066	-0-	2053	2	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	2408 #	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*03	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2444	2	72	9	Y	65	65	1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12679	4446	-0-	-8233	-0-	4168	2	278	9	Y	253	253	1			-0-
*09	12270	4154	-0-	-8116	-0-	4096	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
*10	12679	4706	-0-	-7973	-0-	4540	2	166	9	Y	151	151	1			-0-
*11	12270	3990	-0-	-8280	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
*12	12679	2877	-0-	-9802	-0-	2854	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	12679	1455	-0-	-11224	-0-	1420	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	11452	3432	-0-	-8020	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	12679	2455	-0-	-10224	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

07	0	22683	-0-	22683	22683	22262	2	421	9	Y	383	383	1			-0-
08	824	14823	-0-	13999	36682	14823	2			Y	-0-					-0-
09	24720	7354	-0-	-17366	19316	7233	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
10	25544	129	-0-	-25415	-0-	123	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	24720	476	-0-	-24244	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	25544	3764	-0-	-21780	-0-	3641	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	25544	3528	-0-	-22016	-0-	3295	2	233	9	Y	212	212	1			-0-
02	23072	3348	-0-	-19724	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	25544	3396	-0-	-22148	-0-	3289	2	107	9	Y	97	97	1			-0-

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

*06	1740 N	1573	-0-	-167	-0-	48	1	1525	3	N	-0-					-0-
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	56	1	1749	3	N	-0-					-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	66	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	3	N	-0-					-0-
*10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	56	1	1821	3	N	-0-					-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1882	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	61	1	1917	3	N	-0-					-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	53	1	1690	3	N	-0-					-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	68	1	2046	3	N	-0-					-0-
*03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	72	1	2156	3	N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	19	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	18	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1152	-0-	-770	-0-	11	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1150	-0-	-558	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	362	-0-	-1498	-0-	4	1	358	2	N	-0-					-0-

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
10	2759 X	1819	-0-	-940	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					118
11	2670 X	1572	-0-	-1098	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					118
12	2759 X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	N	-0-					118
01	2480 X	1626	-0-	-854	-0-	80	1	1546	2	N	-0-					118
02	2016 X	1741	-0-	-275	-0-	81	1	1659	2	N	1					119
						1	9									
*03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	2	N	-0-					87
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	30	1	579	2	N	-0-					87
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					87
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	23	1	455	2	N	-0-					87
02	560 N	362	-0-	-198	-0-	17	1	345	2	N	-0-					87
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	16	1	359	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	N	81	184	1			238
						89	9									
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	137	1	2636	2	N	50	189	1			99
						55	9									
12	2759 X	1903	-0-	-856	-0-	87	1	1760	2	N	51					150
						56	9									
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	141	1	2738	2	N	65					215
						72	9									
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2637	2	N	57	193	1			79
						63	9									
03	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	101	1	2333	2	N	74					153
						81	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	731	-0-	-447	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1684	-0-	-388	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829 X	1423	-0-	-406	-0-	216	1	1205	2	N	2					88
						2	9									
11	1770 X	1454	-0-	-316	-0-	230	1	1222	2	N	2					90
						2	9									
12	1643 X	1560	-0-	-83	-0-	245	1	1313	2	N	2	60	1			32
						2	9									
01	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	99	1	1231	2	N	-0-					32
02	1484 X	1116	-0-	-368	-0-	48	1	1068	2	N	-0-					32
03	1550 X	1238	-0-	-312	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					32

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
10	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	321	1	1788	2	N	3					45
						3	9									
11	2340 X	2050	-0-	-290	-0-	325	1	1722	2	N	3					48
						3	9									
12	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	290	1	1557	2	N	7	42	1			13
						8	9									
01	2325 X	1730	-0-	-595	-0-	282	1	1439	2	N	8					21
						9	9									
02	2016 X	1629	-0-	-387	-0-	66	1	1555	2	N	7					28
						8	9									
03	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	79	1	1774	2	N	10					38
						11	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	208	1	2474	2	N	-0-					56
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	201	1	2310	2	N	9	9	1	18	7	38
							10	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	230	1	2473	2	N	26	11	1			53
							29	9									
01	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	214	1	2340	2	N	20	22	1			51
							22	9									
02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	184	1	2001	2	N	13	12	1			52
							14	9									
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	299	1	3169	2	N	11	12	1			51
							12	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

10	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	189	1	2243	2	N	35					155
							39	9									
11	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	186	1	2132	2	N	12	9	1			158
							13	9									
12	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	207	1	2226	2	N	12	14	1			156
							13	9									
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	203	1	2225	2	N	79	203	1			32
							87	9									
02	2240	X	2021	-0-	-219	-0-	169	1	1838	2	N	13	11	1			34
							14	9									
03	2480	X	1486	-0-	-994	-0-	127	1	1347	2	N	11	12	1			33
							12	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1535	2	N	3					118
							3	9									
11	1380	X	984	-0-	-396	-0-	78	1	897	2	N	8	9	1	2	7	115
							9	9									
12	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	89	1	955	2	N	12	12	1			115
							13	9									
01	1674	X	1075	-0-	-599	-0-	88	1	966	2	N	19	21	1			113
							21	9									
02	1512	X	714	-0-	-798	-0-	59	1	641	2	N	13	11	1			115
							14	9									
03	1674	X	519	-0-	-1155	-0-	43	1	453	2	N	21	12	1			124
							23	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665 X	6486	-0-	-179	-0-	501	1	5953	2	N	29					211
						32	9									
11	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-	433	1	4977	2	N	58	9	1			260
						64	9									
12	6913 X	5163	-0-	-1750	-0-	439	1	4711	2	N	12	13	1			259
						13	9									
*01	6913 X	4929	-0-	-1984	-0-	410	1	4498	2	N	19	209	1			69
						21	9									
*02	6244 X	4398	-0-	-1846	-0-	369	1	4014	2	N	14	11	1			72
						15	9									
*03	6479 X	3662	-0-	-2817	-0-	313	1	3315	2	N	31	12	1			91
						34	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	115	1	1361	2	N	3					136
						3	9									
11	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	106	1	1222	2	N	16	9	1			143
						18	9									
12	1488 X	1411	-0-	-77	-0-	119	1	1279	2	N	12	12	1			143
						13	9									
01	1488 X	1411	-0-	-77	-0-	116	1	1274	2	N	19	22	1			140
						21	9									
02	1344 X	1322	-0-	-22	-0-	105	1	1148	2	N	63	12	1			191
						69	9									
*03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	N	43	12	1			222
						47	9									

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 187641 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11044

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744 X	528	-0-	-216	-0-	37	1	491	2	N	-0-					29
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					29
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	1	1	1			29
						1	9									
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					29
02	588 X	548	-0-	-40	-0-	37	1	511	2	N	-0-					29
03	775 X	574	-0-	-201	-0-	50	1	524	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					34
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					34
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-					34
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					34
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					34
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	70	1	741	2	N	-0-					34

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-			22
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			22
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			22
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	N	-0-			22
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-			22
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	159	-0-	-1453	-0-	20	1	139	2	N	-0-					114
11	1350	X	165	-0-	-1185	-0-	26	1	139	2	N	-0-					114
12	868	X	142	-0-	-726	-0-	22	1	120	2	N	-0-	62	1			52
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	N	-0-					52
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-					52
03	186	X	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	2	N	-0-					52

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2159	-0-	-538	-0-	326	1	1814	2	N	17					148
							19	9									
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	332	1	1760	2	N	21					169
							23	9									
12	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	286	1	1535	2	N	34	153	1			50
							37	9									
01	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	135	1	1679	2	N	15					65
							17	9									
02	2016	X	824	-0-	-1192	-0-	35	1	787	2	N	2					67
							2	9									
*03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	N	24					91
							26	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	485	1	2700	2	N	-0-					34
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	486	1	2579	2	N	-0-					34
12	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	514	1	2760	2	N	-0-					34
01	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	221	1	2747	2	N	8					42
							9	9									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	110	1	2456	2	N	7					49
							8	9									
03	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	106	1	2892	2	N	12					61
							13	9									

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
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	461	1	2564	2	N	12					81
							13	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	3368	1	1794	2	N	24					105
							26	9									
12	3689	X	2183	-0-	-1506	-0-	338	1	1814	2	N	28	88	1			45
							31	9									
01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	129	1	1608	2	N	7					52
							8	9									
02	4844	X	432	-0-	-4412	-0-	19	1	413	2	N	-0-					52
03	5363	X	2492	-0-	-2871	-0-	88	1	2404	2	N	-0-					52

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	913	-0-	-141	-0-	138	1	767	2	N	7					53
							8	9									
11	1020	X	889	-0-	-131	-0-	140	1	742	2	N	6					59
							7	9									
12	992	X	923	-0-	-69	-0-	143	1	767	2	N	12	50	1			21
							13	9									
01	992	X	880	-0-	-112	-0-	144	1	736	2	N	-0-					21
02	840	X	674	-0-	-166	-0-	27	1	647	2	N	-0-					21
03	930	X	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	2	N	-0-					21

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2857	-0-	-26	-0-	435	1	2422	2	N	-0-					12
11	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	434	1	2301	2	N	-0-					12
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	469	1	2514	2	N	1	9	1			4
							1	9									
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	502	1	2562	2	N	7					11
							8	9									
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	92	1	2167	2	N	7					18
							8	9									
03	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	119	1	2659	2	N	10					28
							11	9									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	970	-0-	-84	-0-	148	1	822	2	N	-0-					120
11	960	X	902	-0-	-58	-0-	142	1	754	2	N	5					125
							6	9									
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	152	1	817	2	N	-0-	90	1			35
01	992	X	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-					35
02	896	X	701	-0-	-195	-0-	30	1	671	2	N	-0-					35
03	961	X	759	-0-	-202	-0-	27	1	732	2	N	-0-					35

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
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	174	1	966	2	N	9					82
							10	9									
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	179	1	949	2	N	5					87
							6	9									
12	1178	X	1071	-0-	-107	-0-	168	1	903	2	N	-0-	55	1			32
01	1178	X	990	-0-	-188	-0-	74	1	916	2	N	-0-					32
02	1064	X	874	-0-	-190	-0-	37	1	837	2	N	-0-					32
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	34	1	945	2	N	5					37
							6	9									

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
10	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	110	1	1309	2	N	3					106
							3	9									
11	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	110	1	1259	2	N	9	9	1	54	7	52
							10	9									
12	1612	X	1525	-0-	-87	-0-	129	1	1383	2	N	12	13	1			51
							13	9									
01	1488	X	335	-0-	-1153	-0-	26	1	288	2	N	19	21	1			49
							21	9									
02	1344	X	248	-0-	-1096	-0-	21	1	225	2	N	2	6	1			45
							2	9									
*03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	230	1	2438	2	N	11	9	1			47
							12	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	651	-0-	-124	-0-	50	1	600	2	N	1					54
							1	9									
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	48	1	552	2	N	4	2	1			56
							4	9									
12	651	X	524	-0-	-127	-0-	45	1	479	2	N	-0-	1	1			55
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	1	2	1			54
							1	9									
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	5	1	1			58
							6	9									
*03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1270	2	N	-0-					58

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	102	1	1209	2	N	-0-					101
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	101	1	1159	2	N	1	3	1	95	7	4
						1	9									
12	2697 X	1409	-0-	-1288	-0-	120	1	1288	2	N	1	2	1			3
						1	9									
01	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	120	1	1315	2	N	2	4	1			1
						2	9									
02	2436 X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1	1143	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	114	1	1204	2	N	1	1	1			1
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1054 X	642	-0-	-412	-0-	50	1	589	2	N	3					93
						3	9									
11	930 X	454	-0-	-476	-0-	36	1	418	2	N	-0-	3	1	7	7	83
12	930 X	924	-0-	-6	-0-	79	1	845	2	N	-0-	1	1			82
01	930 X	706	-0-	-224	-0-	59	1	646	2	N	1	2	1			81
						1	9									
02	812 X	664	-0-	-148	-0-	56	1	608	2	N	-0-	1	1			80
03	930 X	602	-0-	-328	-0-	52	1	550	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	300	1	3570	2	N	9					180
							10	9									
11	4260	X	3337	-0-	-923	-0-	267	1	3067	2	N	3	4	1	27	7	152
							3	9									
12	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	313	1	3359	2	N	3	3	1			152
							3	9									
01	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	304	1	3328	2	N	6	8	1			150
							7	9									
02	3724	X	3478	-0-	-246	-0-	292	1	3182	2	N	4	4	1			150
							4	9									
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	320	1	3385	2	N	3	56	1			97
							3	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

10	1023	X	748	-0-	-275	-0-	58	1	688	2	N	2					90
							2	9									
11	990	X	556	-0-	-434	-0-	44	1	506	2	N	5	3	1			92
							6	9									
12	930	X	416	-0-	-514	-0-	35	1	381	2	N	-0-	1	1			91
01	899	X	498	-0-	-401	-0-	42	1	456	2	N	-0-	2	1			89
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	35	1	380	2	N	1					90
							1	9									
03	744	X	570	-0-	-174	-0-	49	1	520	2	N	1	1	1			90
							1	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	345	1	4103	2	N	9					238
							10	9									
11	4680	X	3790	-0-	-890	-0-	303	1	3484	2	N	3	4	1	12	7	225
							3	9									
12	4619	X	2541	-0-	-2078	-0-	214	1	2302	2	N	23	3	1			245
							25	9									
01	4464	X	3447	-0-	-1017	-0-	288	1	3152	2	N	6	8	1			243
							7	9									
02	4032	X	3234	-0-	-798	-0-	272	1	2958	2	N	4	4	1			243
							4	9									
03	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	293	1	3100	2	N	3	183	1			63
							3	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

10	2139	X	1201	-0-	-938	-0-	93	1	1106	2	N	2					35
							2	9									
11	1860	X	1041	-0-	-819	-0-	83	1	956	2	N	2	3	1			34
							2	9									
12	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	132	1	1418	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	102	1	1118	2	N	1	3	1			32
							1	9									
02	1428	X	1160	-0-	-268	-0-	91	1	988	2	N	74	1	1			105
							81	9									
03	1550	X	1134	-0-	-416	-0-	97	1	1031	2	N	5	1	1			109
							6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	166	1	1970	2	N	6					139
							7	9									
11	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	157	1	1806	2	N	1	3	1	4	7	133
							1	9									
12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	171	1	1833	2	N	50	2	1			181
							55	9									
01	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	160	1	1750	2	N	12	4	1			189
							13	9									
02	2100	X	1783	-0-	-317	-0-	150	1	1627	2	N	5	2	1			192
							6	9									
03	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	160	1	1690	2	N	3	174	1			21
							3	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	1					124
							1	9									
11	389	X	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-	3	1	118	7	3
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	20	1	1			22
							22	9									
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	30	1	325	2	N	1	2	1			21
							1	9									
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	60	1	1			80
							66	9									
03	465	X	133	-0-	-332	-0-	11	1	122	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					141
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	2	1	38	7	101
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	375	1	4451	2	N	14					148
							15	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	341	1	3913	2	N	34	4	1	14	7	164
							37	9									
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	367	1	3938	2	N	5	4	1			165
							6	9									
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	350	1	3837	2	N	29	11	1			183
							32	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	270	1	2943	2	N	6	6	1			183
							7	9									
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	313	1	3313	2	N	5	6	1			182
							6	9									

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
10	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	82	1	977	2	N	2					84
							2	9									
11	870	X	663	-0-	-207	-0-	53	1	607	2	N	3	3	1			84
							3	9									
12	806	X	716	-0-	-90	-0-	61	1	654	2	N	1	2	1			83
							1	9									
*01	1054	X	642	-0-	-412	-0-	54	1	587	2	N	1	3	1			81
							1	9									
*02	952	X	489	-0-	-463	-0-	39	1	421	2	N	26	1	1			106
							29	9									
*03	1054	X	499	-0-	-555	-0-	41	1	435	2	N	21	1	1			126
							23	9									

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	157	1	1861	2	N	4					170
							4	9									
11	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	141	1	1616	2	N	1	3	1	34	7	134
							1	9									
12	2387	X	1664	-0-	-723	-0-	142	1	1521	2	N	1	2	1			133
							1	9									
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	133	1	1461	2	N	3	4	1			132
							3	9									
02	1932	X	1448	-0-	-484	-0-	122	1	1324	2	N	2	2	1			132
							2	9									
03	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	126	1	1335	2	N	4	51	1			85
							4	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

10	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	161	1	1911	2	N	6					91
							7	9									
11	2130	X	1966	-0-	-164	-0-	153	1	1758	2	N	50	3	1			138
							55	9									
12	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	172	1	1847	2	N	2	2	1			138
							2	9									
01	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	132	1	1451	2	N	4	6	1			136
							4	9									
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	N	3	3	1			136
							3	9									
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	268	1	2837	2	N	2	3	1			135
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	130	1	1548	2	N	4					81
							4	9									
11	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	116	1	1327	2	N	1	3	1	32	7	47
							1	9									
12	1984	X	1496	-0-	-488	-0-	127	1	1368	2	N	1	2	1			46
							1	9									
01	1984	X	1524	-0-	-460	-0-	127	1	1394	2	N	3	4	1			45
							3	9									
02	1792	X	1252	-0-	-540	-0-	105	1	1145	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	88	1	928	2	N	1	2	1			44
							1	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

10	1364	X	1073	-0-	-291	-0-	83	1	983	2	N	6					183
							7	9									
11	1290	X	1028	-0-	-262	-0-	82	1	944	2	N	2	3	1	2	7	180
							2	9									
12	1333	X	1038	-0-	-295	-0-	88	1	948	2	N	2	2	1			180
							2	9									
01	1147	X	1013	-0-	-134	-0-	84	1	925	2	N	4	6	1			178
							4	9									
02	1036	X	915	-0-	-121	-0-	77	1	835	2	N	3	3	1			178
							3	9									
*03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	151	1	1599	2	N	2	3	1			177
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

10	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	203	1	2416	2	N	6					183
							7	9									
11	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	184	1	2115	2	N	6	3	1	9	7	177
							7	9									
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	209	1	2249	2	N	2	2	1			177
							2	9									
01	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	227	1	2486	2	N	4	6	1			175
							4	9									
02	2660	X	2060	-0-	-600	-0-	171	1	1864	2	N	23	3	1			195
							25	9									
*03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	245	1	2596	2	N	16	143	1			68
							18	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775 N	698	-0-	-77	-0-	49	1	649	2	N	-0-					27
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	37	1	509	2	N	-0-					27
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					27
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-					27
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	34	1	460	2	N	-0-					27
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					211
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					211
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					211
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					211
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					211
*03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	10	1	1			220
						11	9									

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

10	1705 X	892	-0-	-813	-0-	63	1	829	2	N	-0-					65
11	1680 X	1426	-0-	-254	-0-	96	1	1330	2	N	-0-					65
12	1736 X	1123	-0-	-613	-0-	71	1	1052	2	N	-0-					65
01	1736 X	877	-0-	-859	-0-	57	1	820	2	N	-0-					65
02	1484 X	986	-0-	-498	-0-	67	1	919	2	N	-0-					65
03	1488 X	1015	-0-	-473	-0-	88	1	927	2	N	-0-					65

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	246	1	3267	2	N	12	1	1			147
						13	9									
11	3840 X	3439	-0-	-401	-0-	230	1	3195	2	N	13					160
						14	9									
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	4050	2	N	10					170
						11	9									
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					170
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	227	1	3106	2	N	3	1	1			172
						3	9									
03	4340 X	3785	-0-	-555	-0-	327	1	3457	2	N	1					173
						1	9									

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
10	4557 X	4456	-0-	-101	-0-	312	1	4144	2	N	-0-					161
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	414	1	5753	2	N	6					167
						7	9									
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	408	1	6043	2	N	17					184
						19	9									
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	410	1	5887	2	N	23	180	1			27
						25	9									
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	404	1	5530	2	N	25					52
						28	9									
*03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	605	1	6395	2	N	27					79
						30	9									

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	338	1	4485	2	N	-0-					167
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	376	1	5216	2	N	-0-					167
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	364	1	5390	2	N	4					171
						4	9									
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	353	1	5074	2	N	13					184
						14	9									
02	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	386	1	5290	2	N	11	155	1			40
						12	9									
03	5766 X	4644	-0-	-1122	-0-	401	1	4243	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					27
11	810 X	394	-0-	-416	-0-	26	1	368	2	N	-0-					27
12	1054 X	130	-0-	-924	-0-	8	1	122	2	N	-0-					27
01	1054 X	313	-0-	-741	-0-	20	1	293	2	N	-0-					27
02	952 X	234	-0-	-718	-0-	16	1	218	2	N	-0-					27
03	992 X	679	-0-	-313	-0-	59	1	620	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

10	3131 X	1413	-0-	-1718	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					37
11	3030 X	913	-0-	-2117	-0-	61	1	852	2	N	-0-					37
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	165	1	2442	2	N	48					85
						53	9									
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					85
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	2	N	5					90
						6	9									
*03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2521	2	N	4					94
						4	9									

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	22					189
						24	9									
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	213	1	2952	2	N	33					222
						36	9									
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	215	1	3187	2	N	28	183	1			67
						31	9									
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3228	2	N	33					100
						36	9									
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	28	1	1			127
						31	9									
*03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	366	1	3869	2	N	64					191
						70	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	274	1	3631	2	N	3					13
							3	9									
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	258	1	3582	2	N	-0-					13
12	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	254	1	3761	2	N	5					18
							6	9									
01	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	240	1	3455	2	N	40					58
							44	9									
02	3668	X	3276	-0-	-392	-0-	222	1	3041	2	N	12					70
							13	9									
*03	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	267	1	2818	2	N	26	1	1			95
							29	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	571	1	7580	2	N	165	188	1			154
							182	9									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	431	1	5978	2	N	251	192	1			213
							276	9									
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	324	1	4811	2	N	173	192	1			194
							190	9									
01	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	200	1	2875	2	N	194	192	1			196
							213	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	213	1	2920	2	N	117	186	1			127
							129	9									
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	366	1	3867	2	N	202	182	1			147
							222	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	203	1	2687	2	N	5					121
							6	9									
11	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	239	1	3322	2	N	20					141
							22	9									
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	273	1	4053	2	N	18					159
							20	9									
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	262	1	3758	2	N	63	191	1			31
							69	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3809	2	N	3					34
							3	9									
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	373	1	3946	2	N	14					48
							15	9									

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
10	4371	X	882	-0-	-3489	-0-	62	1	820	2	N	-0-					20
11	4230	X	1703	-0-	-2527	-0-	114	1	1589	2	N	-0-					20
12	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	198	1	2940	2	N	-0-					20
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	109	1	1573	2	N	-0-					20
02	1596	X	1510	-0-	-86	-0-	103	1	1407	2	N	-0-					20
03	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	179	1	1894	2	N	-0-					20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	161	1	2131	2	N	1	1	1			10
							1	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	N	-0-					10
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	169	1	2424	2	N	18					28
							20	9									
02	2324	X	2144	-0-	-180	-0-	146	1	1996	2	N	2					30
							2	9									
*03	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	197	1	2079	2	N	18	1	1			47
							20	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					39
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	3					42
							3	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	5	1	1			46
							6	9									
01	899	X	767	-0-	-132	-0-	50	1	711	2	N	5					51
							6	9									
02	840	X	836	-0-	-4	-0-	57	1	779	2	N	-0-					51
03	930	X	927	-0-	-3	-0-	79	1	839	2	N	8					59
							9	9									

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1786	-0-	-663	-0-	125	1	1661	2	N	-0-					120
11	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	126	1	1746	2	N	8					128
							9	9									
12	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	141	1	2096	2	N	20	1	1			147
							22	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	195	1	2796	2	N	20					167
							22	9									
02	2212	X	1182	-0-	-1030	-0-	80	1	1095	2	N	6					173
							7	9									
*03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2842	2	N	40	182	1			31
							44	9									

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
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	240	1	3184	2	N	8	8	1			25
							9	9									
11	3750	X	3446	-0-	-304	-0-	231	1	3211	2	N	4					29
							4	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	237	1	3515	2	N	12	1	1			40
							13	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	246	1	3541	2	N	14					54
							15	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	6					60
							7	9									
*03	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	323	1	3411	2	N	13	1	1			72
							14	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	73	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2201	X	703	-0-	-1498	-0-	49	1	654	2	N	-0-					84
11	1830	X	355	-0-	-1475	-0-	24	1	331	2	N	-0-					84
12	1891	X	531	-0-	-1360	-0-	34	1	497	2	N	-0-					84
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1786	2	N	3					87
							3	9									
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	1992	2	N	7					94
							8	9									
*03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	208	1	2200	2	N	6					100
							7	9									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

10	1271	X	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1027	2	N	-0-					45
11	1230	X	1062	-0-	-168	-0-	71	1	991	2	N	-0-					45
12	1209	X	995	-0-	-214	-0-	63	1	932	2	N	-0-					45
01	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	72	1	1028	2	N	-0-					45
02	1036	X	224	-0-	-812	-0-	15	1	209	2	N	-0-					45
03	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	87	1	920	2	N	-0-					45

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

10	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	141	1	1875	2	N	-0-					129
11	2280	X	1737	-0-	-543	-0-	117	1	1620	2	N	-0-					129
12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	115	1	1710	2	N	-0-					129
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	124	1	1778	2	N	18					147
							20	9									
02	1820	X	1394	-0-	-426	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					147
*03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1826	2	N	16	1	1			162
							18	9									

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

10	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	164	1	2182	2	N	7					162
							8	9									
11	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	180	1	2506	2	N	5					167
							6	9									
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	180	1	2675	2	N	11					178
							12	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	214	1	3079	2	N	47	194	1			31
							52	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	173	1	2369	2	N	-0-					31
*03	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	205	1	2168	2	N	3	1	1			33
							3	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	768	-0-	-720	-0-	54	1	714	2	N	-0-					27
11	1350	X	1099	-0-	-251	-0-	74	1	1025	2	N	-0-					27
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-					27
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	N	-0-					27
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					27
03	1736	X	888	-0-	-848	-0-	77	1	811	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	402	1	5328	2	N	28					155
							31	9									
11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	395	1	5488	2	N	39					194
							43	9									
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	391	1	5794	2	N	18	184	1			28
							20	9									
01	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	370	1	5311	2	N	20					48
							22	9									
02	5292	X	4065	-0-	-1227	-0-	275	1	3767	2	N	21					69
							23	9									
03	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	439	1	4643	2	N	30					99
							33	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	168	1	2234	2	N	11					96
							12	9									
11	3330	X	2283	-0-	-1047	-0-	153	1	2123	2	N	6					102
							7	9									
12	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	149	1	2208	2	N	3					105
							3	9									
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	157	1	2262	2	N	-0-					105
02	2212	X	2118	-0-	-94	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					105
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	2	N	12					117
							13	9									

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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	-0-					72
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-					72
12	868	N	560	-0-	-308	-0-	35	1	525	2	N	-0-					72
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	N	-0-					72
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	28	1	390	2	N	-0-					72
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	2	N	-0-					72

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	664	-0-	-576	-0-	24	1	638	2	Y	2	1	8			72
							2	9									
11	1140	N	779	-0-	-361	-0-	28	1	748	2	Y	3	1	8			74
							3	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					74
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	Y	-0-					74
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-	70	1			4
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					4

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
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					16
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	1					17
							1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					17
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					17
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-	16	1			1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	2	Y	4	1	8			86
							4	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	2	Y	11	2	8			98
							12	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	2	Y	4	3	8			99
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	24	94	1	1	8	28
							26	9									
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	18	3	8			43
							20	9									

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					38

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					47
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					47
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					47
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					47
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					47
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				36
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				36
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				36
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				36
03	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

10	775	N	755	-0-	-20	-0-	707	1	48	2	N	-0-				64
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	684	1	52	2	N	-0-				64
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				64
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	707	1	106	2	N	-0-				64
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	638	1	33	2	N	-0-				64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

10	682	N	523	-0-	-159	-0-	479	1	44	2	N	-0-				12
11	660	N	384	-0-	-276	-0-	376	1	8	2	N	-0-				12
12	651	N	165	-0-	-486	-0-	159	1	6	2	N	-0-				12
01	527	N	115	-0-	-412	-0-	109	1	6	2	N	-0-				12
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	127	1	13	2	N	-0-				12
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	82	1	18	2	N	-0-				12

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1926	1	176	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1190	1	25	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	2	-0-	-1610	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	3	-0-	-1145	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					120
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					120
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					120
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			120
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			120

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

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					118
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					118
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					118
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					118
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					43
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					43
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					43
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					43
03	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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					56
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					56
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					57
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					58
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					196
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					196
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					196
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					196
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					55
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4					59
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					61
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					63
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4658	2	4	9	N	4					76
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4603	2	9	9	N	8					84
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4676	2	8	9	N	7					91
*01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5462	2	9	9	N	8					99
*02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4451	2	8	9	N	7					106
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					106

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	2549	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2455	2	2	9	Y	2	7	1			2
12	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2			Y	-0-					2
01	2728	X	1607	-0-	-1121	-0-	1607	2			Y	-0-					2
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					2
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	2	1			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					8
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	2695	2			Y	-0-					2
01	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2784	2	21	9	Y	19					21
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	Y	14					35
*03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	44	1			28

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

10	4557	X	3044	-0-	-1513	-0-	3044	2			Y	-0-					31
11	4410	X	3140	-0-	-1270	-0-	3123	2	17	9	Y	15	31	1			15
12	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	2773	2			Y	-0-					15
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	Y	5					20
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4					24
*03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10	27	1			7

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
10	3193	X	2400	-0-	-793	-0-	2400	2			Y	-0-					14
11	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	2610	2	4	9	Y	4	14	1			4
12	2976	X	2286	-0-	-690	-0-	2286	2			Y	-0-					4
01	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2819	2	3	9	Y	3					7
*02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					9
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	11	1			4

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
10	3999	X	2804	-0-	-1195	-0-	2804	2			Y	-0-					17
11	3870	X	2476	-0-	-1394	-0-	2468	2	8	9	Y	7	17	1			7
12	3782	X	3059	-0-	-723	-0-	3059	2			Y	-0-					7
01	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	2586	2	4	9	Y	4					11
*02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2					13
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	Y	6	15	1			4

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
10	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	2			Y	-0-					22
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4671	2	8	9	Y	7	22	1			7
12	4433	X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2			Y	-0-					7
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4539	2	6	9	Y	5					12
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	Y	3					15
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	17	1			6

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
10	4309	X	3589	-0-	-720	-0-	3589	2			Y	-0-					14
11	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	3186	2	8	9	Y	7	14	1			7
12	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			Y	-0-					7
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			Y	-0-					7
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					7
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	7	1			-0-

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
10	2542	X	1975	-0-	-567	-0-	1975	2			Y	-0-					16
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2469	2	4	9	Y	4	16	1			4
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					4
01	2077	X	1507	-0-	-570	-0-	1507	2			Y	-0-					4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	2			Y	-0-					19
11	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	2690	2	8	9	Y	7	19	1			7
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	2			Y	-0-					7
01	3348	X	2380	-0-	-968	-0-	2365	2	15	9	Y	14					21
*02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	Y	9					30
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2753	2	26	9	Y	24	36	1			18

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
10	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			Y	-0-					21
11	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2586	2	8	9	Y	7	21	1			7
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					7
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	2			Y	-0-					7
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					7
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	7	1			-0-

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
10	3565 X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			Y	-0-					8
11	3450 X	1798	-0-	-1652	-0-	1796	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2			Y	-0-					2
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	Y	4					6
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3					9
*03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	11	1			6

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

10	5835	5835	-0-	-0-	-0-	58	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	5794	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	6246	6246	-0-	-0-	-0-	62	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	5221	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	4654	4654	-0-	-0-	-0-	46	1	4608	2	N	-0-					-0-
*03	4878	4878	-0-	-0-	-0-	48	1	4830	2	N	-0-					-0-

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

10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	405	1	685	2	N	-0-					126
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	450	1	944	2	N	-0-					126
12	1240 N	587	-0-	-653	-0-	405	1	182	2	N	-0-					126
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	465	1	157	2	N	-0-					126
02	1288 N	681	-0-	-607	-0-	388	1	293	2	N	-0-					126
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	465	1	506	2	N	-0-					126

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186 N	100	-0-	-86	-0-	15	1	85	2	N	-0-					1
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	12	1	74	2	N	15					16
						17	9									
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-	3	1			13
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					13
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-	3	1			10
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-	6	1			4

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
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	256	1	1411	2	N	33					101
							36	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	251	1	1494	2	N	56					157
							62	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1247	2	N	27	125	1			59
							30	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1334	2	N	21					80
							23	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	N	12	15	1			77
							13	9									
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1219	2	N	73	6	1			144
							80	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	119	1	659	2	N	1					65
							1	9									
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	147	1	875	2	N	8					73
							9	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	123	1	807	2	N	-0-	4	1			69
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	123	1	746	2	N	-0-					69
02	952	N	761	-0-	-191	-0-	113	1	648	2	N	-0-	4	1			65
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	110	1	673	2	N	-0-	6	1			59

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	35	1	191	2	N	1					83
							1	9									
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	35	1	207	2	N	2	47	7			38
							2	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	N	-0-	3	1			35
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					35
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	29	1	167	2	N	-0-	4	1			31
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	30	1	183	2	N	-0-	6	1			25

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	106	1	587	2	N	1					84
							1	9									
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	93	1	551	2	N	10					94
							11	9									
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	85	1	555	2	N	-0-	4	1			90
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	87	1	528	2	N	-0-					90
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	84	1	486	2	N	-0-	4	1			86
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	90	1	551	2	N	-0-	6	1			80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
12	14B2	EXT	2884	-0-	2884	2884	382	1	2502	2	N	-0-	3	1			13
01	6418	X	3534	-0-	-2884	-0-	499	1	3035	2	N	-0-					13
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	452	1	2603	2	N	-0-	3	1			10
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	390	1	2392	2	N	-0-	6	1			4

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
10	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	312	1	1718	2	N	4					99
							4	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	315	1	1876	2	N	3	5	7			97
							3	9									
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	339	1	2223	2	N	2	4	1			95
							2	9									
01	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	150	1	914	2	N	1					96
							1	9									
02	2800	X	1162	-0-	-1638	-0-	172	1	989	2	N	1	5	1			92
							1	9									
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	204	1	1249	2	N	1	6	1			87
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	367	1	2022	2	N	18					146
							20	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	325	1	1934	2	N	35					181
							39	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	N	11	94	1			98
							12	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	338	1	2057	2	N	9					107
							10	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1791	2	N	6	14	1			99
							7	9									
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2267	2	N	6	12	1			93
							7	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-					32
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	16					48
							18	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	N	-0-	3	1			45
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	2	N	-0-					45
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-	3	1			42
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	2	N	-0-	6	1			36

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

10	11377	X	9023	-0-	-2354	-0-	1375	1	7582	2	N	60	185	1			135
							66	9									
11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	1758	1	10458	2	N	82	53	7			164
							90	9									
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1598	1	10478	2	N	154	14	1			304
							169	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1598	1	9711	2	N	36					340
							40	9									
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1426	1	8208	2	N	80	213	1			207
							88	9									
*03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	1518	1	9316	2	N	80	6	1			281
							88	9									

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
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	96	1	527	2	N	1					84
							1	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	9					93
							10	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	99	1	648	2	N	-0-	3	1			90
01	620	N	90	-0-	-530	-0-	13	1	77	2	N	-0-					90
02	728	N	52	-0-	-676	-0-	8	1	43	2	N	1	4	1			87
							1	9									
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-	6	1			81

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					22
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	745	2	N	1					23
							1	9									
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					23
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	2	N	-0-					23
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	15	1	573	2	N	-0-					23
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
11	1650	N	1049	-0-	-601	-0-	7	1	1042	2	N	-0-					22
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					22
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1067	2	N	-0-					22
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	24	1	929	2	N	1					23
							1	9									
03	1085	N	555	-0-	-530	-0-	9	1	546	2	N	-0-					23

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
10	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					57
11	2040	X	941	-0-	-1099	-0-	6	1	935	2	N	-0-					57
12	1860	X	576	-0-	-1284	-0-	576	2			N	-0-					57
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-					57
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	1					58
							1	9									
*03	3100	N	3478	-0-	378	378	54	1	3423	2	N	1	1	8			58
							1	9									

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					7
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	N	-0-					7
12	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1059	2			N	-0-					7
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	22	1	871	2	N	-0-					7
02	1232	N	865	-0-	-367	-0-	21	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	10	1	627	2	N	1					8
							1	9									

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					119
11	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	7	1	1077	2	N	-0-					119
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					119
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					119
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					119
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	N	1					120
							1	9									

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					61
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	10	1	1449	2	N	1					62
							1	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					62
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	N	-0-					62
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	31	1	1227	2	N	-0-					62
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					62

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-			53
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	N	1			54
							1	9							
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			54
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-			54
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	21	1	807	2	N	-0-			54
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	14	1	902	2	N	-0-			54

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
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-			128
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	2	N	-0-			128
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			128
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-			128
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-			128
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	-0-			128

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			14
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	N	-0-			14
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			14
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-			14
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-			14
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-			14

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			181
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	2	1	238	2	N	-0-			181
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			181
01	310	N	120	-0-	-190	-0-	3	1	117	2	N	-0-			181
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	5	1	209	2	N	-0-			181
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-			181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-			28
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			28
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-			28
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	3	1	124	2	N	-0-			28
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	2	N	-0-			28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			69
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1682	2	N	1			70
							1	9							
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			70
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	N	-0-			70
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	37	1	1447	2	N	-0-			70
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	25	1	1577	2	N	-0-			70

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					111
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	26	1	3868	2	N	1					112
						1	9									
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			112
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					112
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	2	N	1					113
						1	9									
*03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	54	1	3439	2	N	1	1	8			113
						1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

10	1400 N	596	-0-	-804	119	596	2			N	-0-					94
11	699 N	580	-0-	-119	-0-	580	2			N	-0-					94
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					94
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					94
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					94
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					114
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					114
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					114
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					114
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-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

10	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	248	1	1393	2	N	-0-					28
11	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	240	1	1258	2	N	-0-					28
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	248	1	1324	2	N	-0-					28
01	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	248	1	1240	2	N	-0-					28
02	1400 N	1356	-0-	-44	-0-	224	1	1132	2	N	-0-					28
03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	248	1	1245	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					147
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1					148
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					149
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1					150
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					153
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					154

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-					42
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					42
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-					42
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					42
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					42
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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

10	651	#	592	-0-	-59	-0-	114	1	431	2	N	43	182	1			181
							47	9									
11	630	#	501	-0-	-129	-0-	57	1	424	2	N	18					199
							20	9									
12	651	#	399	-0-	-252	-0-	62	1	324	2	N	12					211
							13	9									
01	589	#	457	-0-	-132	-0-	53	1	349	2	N	50	190	1			71
							55	9									
02	532	#	503	-0-	-29	-0-	47	1	405	2	N	46					117
							51	9									
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					117

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

10	527	N	139	-0-	-388	-0-	27	1	101	2	N	10					130
							11	9									
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	11	1	84	2	N	3					133
							3	9									
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	9	1	49	2	N	-0-					133
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					133
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	20					153
							22	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					153

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

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					9
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					9
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					9
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					9
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9

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
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					184
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1039	2	20	9	N	18					202
12	1240	N	900	-0-	-340	-0-	888	2	12	9	N	11	177	1			36
01	1240	N	975	-0-	-265	-0-	956	2	19	9	N	17					53
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					67
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					77

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					226
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7	179	1			54
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	827	2	21	9	N	19					73
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	956	2	23	9	N	21					94
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					99
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					115

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

10	1860	N	933	-0-	-927	-0-	920	2	13	9	N	12					111
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1864	2	20	9	N	18					129
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1512	2	14	9	N	13					142
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					155
02	1764	N	1077	-0-	-687	-0-	1064	2	13	9	N	12					167
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1235	2	14	9	N	13					180

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

10	899	N	867	-0-	-32	-0-	848	2	19	9	N	17	160	1			15
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15					30
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	827	2	18	9	N	16					46
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	767	2	13	9	N	12					58
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	693	2	26	9	N	24					82
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	767	2	20	9	N	18					100

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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					74
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	-0-					74
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	114	1	1602	2	N	1					75
							1	9									
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	120	1	1602	2	N	-0-					75
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	107	1	1406	2	N	-0-					75
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-					75

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
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	236	1	3347	2	N	-0-					45
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	221	1	3084	2	N	-0-					45
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3342	2	N	2					47
							2	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	232	1	3095	2	N	-0-					47
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	210	1	2769	2	N	-0-					47
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	225	1	2885	2	N	-0-					47

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

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

10	18398		18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
11	15221		15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	17535		17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
01	16870		16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
02	15274		15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
*03	14954		14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4612	3	77	9	Y	70					237
11	5400	X	5122	-0-	-278	-0-	5082	3	40	9	Y	36					273
12	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	5422	3	39	9	Y	35	175	1			133
01	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5384	3	90	9	Y	82					215
02	4788	X	4109	-0-	-679	-0-	4076	3	33	9	Y	30					245
03	5456	X	4380	-0-	-1076	-0-	4350	3	30	9	Y	27					272

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	N	768	-0-	-942	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	332	-0-	22 B	-34	332	3			N	-0-					-0-
11	300	#	313	-0-	13 B	-21	313	3			N	-0-					-0-
12	348	R	369	-0-	21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	341	#	250	-0-	-91 B	-91	250	3			N	-0-					-0-
02	309	R	400	-0-	91 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	#	158	-0-	-214 B	-214	158	3			N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24118		21532	-0-	-2586	-0-	21532	3			N	-0-					-0-
11	23340		20202	-0-	-3138	-0-	20202	3			N	-0-					-0-
12	24118		22271	-0-	-1847	-0-	22271	3			N	-0-					-0-
01	21545	#	15874	-0-	-5671	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
02	19152		247	-0-	-18905	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	21204		14	-0-	-21190	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2562	-0-	-383 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0- B	-0-	28	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2709	-0-	-236 B	-0-	27	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108 B	-0-	25	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2615	-0-	-82 B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	27	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	29	1	2851	2	N	-0-			-0-
12	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-			-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0- B	-0-	26	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	24	1	2361	2	N	-0-			-0-
*03	2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

10	5270 X	5130	-0-	-140 B	-0-	51	1	5079	2	Y	-0-			93
11	5100 X	4863	-0-	-237 B	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-			93
12	5270 X	4585	-0-	-685 B	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-			93
01	5146 X	4566	-0-	-580 B	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			93
02	4648 X	4560	-0-	-88 B	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			93
03	5115 X	5019	-0-	-96 B	-0-	50	1	4969	2	Y	-0-			93

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

10	4092 X	3870	-0-	-222 B	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			19
11	3960 X	3750	-0-	-210 B	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-			19
12	4092 X	3871	-0-	-221 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			19
01	3937 X	3688	-0-	-249 B	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			19
02	3500 X	3439	-0-	-61 B	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			19
03	3875 X	3534	-0-	-341 B	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

10	1953 N	1932	-0-	-21 B	-0-	19	1	1913	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1807	-0-	-115 B	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1570	-0-	-82 B	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124 B	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

10	7099 X	5923	-0-	-1176 B	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			76
11	6870 X	6282	-0-	-588 B	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-			76
12	6975 X	6378	-0-	-597 B	-0-	63	1	6315	2	Y	-0-			76
01	6975 X	5349	-0-	-1626 B	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			76
02	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-			76
*03	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	8	1	839	2	N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	11	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	7	1	652	2	N	-0-			-0-
01	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	649	-0-	-359 B	-0-	6	1	643	2	N	-0-			-0-
*03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	8	1	761	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

10	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			20
11	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			20
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			20
01	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-			20
02	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			20
03	2480 X	2465	-0-	-15 B	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			15
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	7	1	668	2	N	-0-			15
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			15
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	17	1	1664	2	N	-0-			15
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	14	1	1384	2	N	-0-			15
*03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	14	1	1405	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2343	-0-	-44 B	-0-	23	1	2320	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2441	-0-	-109 B	-0-	24	1	2417	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2313	-0-	-136 B	-0-	23	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2316	-0-	-40 B	-0-	23	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
*03	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-			-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	2324	N	2301	-0-	-23 B	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
*03	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	25	1	2531	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2434	-0-	78 B	-4259	24	1	2410	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2312	-0-	32 B	-4227	23	1	2289	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2387	-0-	31 B	-4196	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2254	-0-	-102 B	-4196	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2052	-0-	-104 B	-4196	20	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2262	-0-	-125 B	-4196	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2620	-0-	-15 B	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	26	1	2570	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			-0-
01	2635	N	2615	-0-	-20 B	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82 B	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2612	-0-	-271 B	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			2
11	2790	X	2533	-0-	-257 B	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			2
12	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			2
01	2759	X	2664	-0-	-95 B	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			2
02	2352	N	2220	-0-	-132 B	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-			2
03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	4	1	446	2	Y	-0-			31
11	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	4	1	437	2	Y	-0-			31
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			31
03	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	2	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	60	-0-	-120 B	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			-0-
*03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	19	1	1881	2	Y	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

10	3255	X	3000	-0-	-255 B	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			48
11	3150	X	3027	-0-	-123 B	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-			48
12	3224	X	3016	-0-	-208 B	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			48
01	3131	X	3062	-0-	-69 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-			48
02	2828	X	2789	-0-	-39 B	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			48
03	3131	X	3063	-0-	-68 B	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	24	1	2396	2	N	-0-			63
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	22	1	2242	2	N	-0-			63
12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-			63
01	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	22	1	2206	2	N	-0-			63
*02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	21	1	2083	2	N	-0-			63
*03	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	23	1	2259	2	N	-0-			63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

10	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	31	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	30	1	2981	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			-0-
*03	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

10	4340	X	4219	-0-	-121 B	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			6
11	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-			6
12	4247	X	3972	-0-	-275 B	-0-	39	1	3933	2	N	-0-			6
01	4216	X	3760	-0-	-456 B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			6
02	3668	X	3508	-0-	-160 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-			6
03	4061	X	4000	-0-	-61 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			6

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
10	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

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
10	8610	X	8610	-0-	-0- B	-0-	8401	2	209	9	N	190	139	1			54
11	8442	X	8442	-0-	-0- B	-0-	8120	2	322	9	N	293	187	1			160
12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7311	2	11	9	N	10					170
01	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	6982	2	210	9	N	191	193	1			168
*02	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6047	2	37	9	N	34					202
*03	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	6019	2	29	9	N	26					228

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
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					166
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					166
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					166
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					166
02	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					166
03	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-					166

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
10	6014	X	5979	-0-	-35 B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3208	-0-	-2612 B	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5419	-0-	-471 B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5616	-0-	-274 B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*03	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

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
10	8835	X	8100	-0-	-735 B	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6532	-0-	-848 B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6469	-0-	-1157 B	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0- B	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
*02	7442	X	7442	-0-	-0- B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*03	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			70
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-			70
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-			70
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1162	-0-	-248 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
12	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1040	-0-	-169 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	3			N	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

10	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	9	1	221	2	Y	-0-			-0-
*03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	25	1	611	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

10	682	N	571	-0-	-111 B	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	21	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	22	1	528	2	Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

10	5487	X	5033	-0-	-454 B	-0-	5033	2			Y	-0-			-0-
11	5310	X	4909	-0-	-401 B	-0-	4909	2			Y	-0-			-0-
12	5487	X	5051	-0-	-436 B	-0-	5051	2			Y	-0-			-0-
01	5456	X	4814	-0-	-642 B	-0-	188	1	4626	2	Y	-0-			-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	190	1	4676	2	Y	-0-			-0-
*03	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	207	1	5089	2	Y	-0-			-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					25
11	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	18	1	275	2	N	-0-					25
12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					25
01	248	N	25	-0-	-223	B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					25
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	44	1	670	2	N	-0-					25
*03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	42	1	408	2	N	-0-					25

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2524	-0-	-390	B	-0-	155	1	2369	2	Y	-0-					26
11	2700	X	2229	-0-	-471	B	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					26
12	3379	X	1500	-0-	-1879	B	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-					26
01	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3636	2	Y	-0-					26
02	2480	X	2480	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2260	2	Y	-0-					26
*03	2524	X	2524	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2300	2	Y	-0-					26

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1167	-0-	-104	B	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1118	-0-	-112	B	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	B	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1166	-0-	-12	B	-0-	45	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	41	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2504	-0-	-38	B	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2030	-0-	-520	B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2406	-0-	-105	B	-0-	93	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*03	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2699	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	187	-0-	-185	B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	14	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1039	-0-	-77	B	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	38	1	944	2	Y	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1058	2	Y	-0-					-0-

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
10	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1204	-0-	-476 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	51	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	795	-0-	-1344 B	-0-	155	1	640	2	N	-0-					36
11	2070	X	502	-0-	-1568 B	-0-	150	1	352	2	N	-0-					36
12	2139	X	305	-0-	-1834 B	-0-	155	1	150	2	N	-0-					36
01	1116	X	221	-0-	-895 B	-0-	158	1	63	2	N	-0-					36
02	896	X	253	-0-	-643 B	-0-	144	1	109	2	N	-0-					36
*03	2434	X	2434	-0-	-0- B	-0-	245	1	2189	2	N	-0-					36

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	600	N	332	-0-	-268 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	775	N	449	-0-	-326 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2117	-0-	-13 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2023	-0-	-271 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1910	-0-	-384 B	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	65	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1712	-0-	-303 B	-0-	67	1	1645	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-

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
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	67	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	50	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1465	-0-	-736 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					-0-

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
10	1457	N	81	-0-	-1376 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	22	-0-	-1148 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	129	-0-	-1018 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

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
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	64	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1548	-0-	-157 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	50	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2710	-0-	-49 B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2666	-0-	-434 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2978	-0-	-122 B	-0-	117	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	114	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2219	-0-	-478 B	-0-	86	1	2133	2	N	-0-					-0-

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
10	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	992	N	690	-0-	-302 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	30	1	742	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	24	1	610	2	N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	28	1	681	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

10	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	5642 X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
12	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	243	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	214	1	5254	2	N	-0-					-0-
*03	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	235	1	5773	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

10	2418 N	2234	-0-	-184 B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2169	-0-	-111 B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2224	-0-	-70 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	91	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	80	1	1975	2	N	-0-					-0-
*03	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	87	1	2161	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

10	6448 X	5428	-0-	-1020 B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5780	-0-	-141 B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	235	1	5793	2	N	-0-					-0-
02	5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	211	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	6355 X	5884	-0-	-471 B	-0-	230	1	5654	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

10	1829 X	1609	-0-	-220 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	55	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	60	1	1466	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

10	2573 N	2354	-0-	-219 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2354	-0-	-136 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2396	-0-	-177 B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2346	-0-	-10 B	-0-	92	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	86	1	2131	2	N	-0-					-0-
*03	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	96	1	2348	2	N	-0-					-0-

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
10	7254	X	7070	-0-	-184 B	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6826	-0-	-194 B	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7056	-0-	-198 B	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7123	-0-	-131 B	-0-	278	1	6845	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6528	-0-	-164 B	-0-	254	1	6274	2	N	-0-					-0-
*03	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	278	1	6813	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	527	N	392	-0-	-135 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	651	N	438	-0-	-213 B	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2522	-0-	-423 B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2561	-0-	-229 B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2774	-0-	-16 B	-0-	109	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	96	1	2376	2	N	-0-					-0-
*03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1959	-0-	-801 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2574	-0-	-278 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2086	-0-	-766 B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2211	-0-	-365 B	-0-	86	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2402	-0-	-171 B	-0-	94	1	2308	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	60	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	82	1	2040	2	N	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	97	1	2374	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
10	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

10	4464 X	3565	-0-	-899 B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3364	-0-	-446 B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3369	-0-	-506 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3047	-0-	-766 B	-0-	118	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	2531	-0-	-801 B	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233 B	-0-	130	1	3202	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

10	6448 X	5882	-0-	-566 B	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	5639	-0-	-421 B	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5853	-0-	-347 B	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	6024	-0-	-114 B	-0-	235	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	5516 X	5453	-0-	-63 B	-0-	212	1	5241	2	N	-0-					-0-
*03	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	230	1	5669	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

10	2201 N	1947	-0-	-254 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1598	-0-	-442 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1981	-0-	-127 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	85	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	85	1	2101	2	N	-0-					-0-
*03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	89	1	2172	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

10	2666 X	2111	-0-	-555 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	1870	-0-	-710 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1112	-0-	-1554 B	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	75	-0-	-2221 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	94	1	2317	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

10	7068 X	7045	-0-	-23 B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
12	7068 X	6195	-0-	-873 B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6394	-0-	-674 B	-0-	249	1	6145	2	N	-0-					-0-
02	6664 X	5504	-0-	-1160 B	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	5594	-0-	-1443 B	-0-	219	1	5375	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

10	4937 X	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	200	1	4926	2	N	-0-					-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	179	1	4412	2	N	-0-					-0-
*03	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	220	1	5389	2	N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2492	-0-	-19 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	113	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	101	1	2513	2	N	-0-					-0-
*03	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	869	-0-	-1549 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	167	1	4118	2	N	-0-					-0-
*03	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	149	1	3638	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2608	-0-	-492 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2478	-0-	-402 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2462	-0-	-359 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2062	-0-	-759 B	-0-	80	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	81	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318 B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3247	-0-	-323 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2492	-0-	-112 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3467	-0-	-1710 B	-0-	136	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	2356	-0-	-3468 B	-0-	92	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5586	-0-	-862 B	-0-	218	1	5368	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2581	-0-	-612 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2658	-0-	-372 B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2711	-0-	-358 B	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221 B	-0-	106	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22 B	-0-	96	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2654	-0-	-43 B	-0-	104	1	2550	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2224	X	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	107	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	101	1	2499	2	N	-0-					-0-
*03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	105	1	2565	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1660	-0-	-169 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1254	-0-	-516 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1203	-0-	-626 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1191	-0-	-638 B	-0-	47	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1185	-0-	-467 B	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1214	-0-	-460 B	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					-0-

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
10	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	93	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	87	1	2151	2	N	-0-					-0-
*03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

10	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	139	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	123	1	3034	2	N	-0-					-0-
*03	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	135	1	3312	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

10	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	109	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	100	1	2472	2	N	-0-					-0-
*03	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	106	1	2623	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	155	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	145	1	3593	2	N	-0-					-0-
*03	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	162	1	3981	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

10	5611	X	4287	-0-	-1324 B	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5028	-0-	-342 B	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4337	-0-	-1088 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4947	-0-	-416 B	-0-	193	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4271	-0-	-545 B	-0-	166	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5070	-0-	-138 B	-0-	199	1	4871	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

10	5146	X	4798	-0-	-348 B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4602	-0-	-378 B	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4405	-0-	-710 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5029	-0-	-55 B	-0-	196	1	4833	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4343	-0-	-193 B	-0-	169	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102 B	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-

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
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1645	-0-	-60 B	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	N	-0-					-0-
*03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	65	1	1581	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

10	2976	X	2453	-0-	-523 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2319	-0-	-471 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2357	-0-	-371 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2340	-0-	-326 B	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	90	1	2213	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

10	2573	N	2186	-0-	-387 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2135	-0-	-265 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2161	-0-	-226 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	84	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	67	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	83	1	2041	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	71	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	55	1	825	2	N	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	82	1	784	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

10	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	116	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	101	1	2491	2	N	-0-					-0-
*03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	110	1	2708	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	744	N	440	-0-	-304 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	868	N	450	-0-	-418 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-

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
10	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3051	-0-	-204 B	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	132	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	2749	-0-	-1255 B	-0-	107	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3124	-0-	-503 B	-0-	123	1	3001	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	681	-0-	-528 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	912	-0-	-348 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	134	1	1683	2	N	-0-					-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	137	1	1628	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	4990	-0-	-683 B	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4717	-0-	-683 B	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4728	-0-	-542 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4983	-0-	-8 B	-0-	195	1	4788	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	4004	-0-	-140 B	-0-	156	1	3848	2	N	-0-					-0-
*03	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	185	1	4541	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409 X	5747	-0-	-1662 B	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	7471	-0-	-372 B	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	7314	-0-	-529 B	-0-	286	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	6188 X	5924	-0-	-264 B	-0-	231	1	5693	2	N	-0-					-0-
*03	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	274	1	6728	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	1711	-0-	-2133 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	1271	-0-	-2299 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	852	-0-	-2837 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	678	-0-	-1926 B	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1332	-0-	-488 B	-0-	51	1	1281	2	N	-0-					-0-
*03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	138	1	3390	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	4511	-0-	-46 B	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4172	-0-	-238 B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4445	-0-	-112 B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4208	-0-	-349 B	-0-	165	1	4043	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	3759	-0-	-525 B	-0-	146	1	3613	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	4107	-0-	-419 B	-0-	162	1	3945	2	N	-0-					-0-

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
10	1674 N	719	-0-	-955 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	725	-0-	-805 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
*03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	815	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

10	12524 X	10810	-0-	-1714 B	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
11	12120 X	7553	-0-	-4567 B	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
12	12059 X	8724	-0-	-3335 B	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
01	12023 X	12023	-0-	-0- B	-0-	470	1	11553	2	N	-0-					-0-
02	10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	394	1	9724	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	9330	-0-	-1489 B	-0-	366	1	8964	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

10	5456 X	4608	-0-	-848 B	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4676	-0-	-514 B	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	4595	-0-	-706 B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4626	-0-	-582 B	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
02	4648 X	4139	-0-	-509 B	-0-	160	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4522	-0-	-314 B	-0-	177	1	4345	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

10	9517 X	7982	-0-	-1535 B	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8880 X	7943	-0-	-937 B	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	9176 X	7378	-0-	-1798 B	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	9176 X	8862	-0-	-314 B	-0-	346	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	7554 X	7554	-0-	-0- B	-0-	294	1	7260	2	N	-0-					-0-
03	8215 X	6340	-0-	-1875 B	-0-	248	1	6092	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

10	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4909	-0-	-268 B	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	5058	-0-	-119 B	-0-	197	1	4861	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	4517	-0-	-159 B	-0-	176	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	2819	-0-	-2141 B	-0-	110	1	2709	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

10	23343 X	22110	-0-	-1233 B	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
11	22260 X	20683	-0-	-1577 B	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
12	23467 X	20902	-0-	-2565 B	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
01	23467 X	21278	-0-	-2189 B	-0-	831	1	20447	2	N	-0-					-0-
02	21196 X	19000	-0-	-2196 B	-0-	740	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	22103 X	20759	-0-	-1344 B	-0-	814	1	19945	2	N	-0-					-0-

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
10	23126	X	21994	-0-	-1132 B	-0-	21994	2			N	-0-			-0-
11	22380	X	21099	-0-	-1281 B	-0-	21099	2			N	-0-			-0-
12	23126	X	21458	-0-	-1668 B	-0-	21458	2			N	-0-			-0-
01	23002	X	22217	-0-	-785 B	-0-	867	1	21350	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	19682	-0-	-1094 B	-0-	766	1	18916	2	N	-0-			-0-
03	21979	X	18528	-0-	-3451 B	-0-	725	1	17803	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

10	6696	X	5186	-0-	-1510 B	-0-	5186	2			N	-0-			84
11	6060	X	4877	-0-	-1183 B	-0-	4877	2			N	-0-			84
12	6262	X	4010	-0-	-2252 B	-0-	4010	2			N	-0-			84
01	6107	X	4073	-0-	-2034 B	-0-	159	1	3914	2	N	-0-			84
02	5208	X	4855	-0-	-353 B	-0-	188	1	4667	2	N	-0-			84
03	5177	X	5034	-0-	-143 B	-0-	197	1	4837	2	N	-0-			84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

10	2914	X	2447	-0-	-467 B	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2315	-0-	-415 B	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
12	2635	N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
01	2449	N	2297	-0-	-152 B	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	80	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2206	-0-	-150 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

10	11935	X	10578	-0-	-1357 B	-0-	10578	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	8081	-0-	-3469 B	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	9147	-0-	-2261 B	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	9498	-0-	-1910 B	-0-	371	1	9127	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8217	-0-	-1863 B	-0-	319	1	7898	2	N	-0-			-0-
*03	11741	X	11741	-0-	-0- B	-0-	461	1	11280	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	38	1	936	2	N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	32	1	797	2	N	-0-			-0-
*03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	34	1	829	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

10	15903	X	13419	-0-	-2484 B	-0-	13419	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	12928	-0-	-2072 B	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
12	14849	X	11883	-0-	-2966 B	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
01	14849	X	14334	-0-	-515 B	-0-	560	1	13774	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	12035	-0-	-1041 B	-0-	469	1	11566	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12412	-0-	-1011 B	-0-	487	1	11925	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

10	18228	X	37	-0-	-18191 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	16620	X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-			-0-
12	15965	X	12645	-0-	-3320 B	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
01	18097	X	18097	-0-	-0- B	-0-	707	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	14436	X	14436	-0-	-0- B	-0-	562	1	13874	2	N	-0-			-0-
*03	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	576	1	14111	2	N	-0-			-0-

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
10	24862 X	8121	-0-	-16741 B	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
11	23220 X	8351	-0-	-14869 B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
12	23002 X	6592	-0-	-16410 B	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	22103 X	6568	-0-	-15535 B	-0-	256	1	6312	2	N	-0-					-0-
02	7084 X	5872	-0-	-1212 B	-0-	228	1	5644	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	6614	-0-	-1229 B	-0-	259	1	6355	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

10	35030 X	31077	-0-	-3953 B	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
11	31890 X	26219	-0-	-5671 B	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
12	32674 X	28102	-0-	-4572 B	-0-	28102	2			N	-0-					-0-
01	32426 X	29232	-0-	-3194 B	-0-	1141	1	28091	2	N	-0-					-0-
02	23743 X	23743	-0-	-0- B	-0-	925	1	22818	2	N	-0-					-0-
*03	30067 X	30067	-0-	-0- B	-0-	1178	1	28889	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

10	19623 X	17194	-0-	-2429 B	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
11	18990 X	14473	-0-	-4517 B	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
12	19623 X	11330	-0-	-8293 B	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
01	18972 X	14370	-0-	-4602 B	-0-	562	1	13808	2	N	-0-					-0-
02	16324 X	10668	-0-	-5656 B	-0-	416	1	10252	2	N	-0-					-0-
03	17205 X	12799	-0-	-4406 B	-0-	501	1	12298	2	N	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

10	44826 X	35600	-0-	-9226 B	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
11	43380 X	31487	-0-	-11893 B	-0-	31487	2			N	-0-					-0-
12	43896 X	36137	-0-	-7759 B	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
01	43121 X	42131	-0-	-990 B	-0-	1645	1	40486	2	N	-0-					-0-
02	36820 X	34597	-0-	-2223 B	-0-	1347	1	33250	2	N	-0-					-0-
*03	39274 X	39274	-0-	-0- B	-0-	1539	1	37735	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

10	17732 X	15809	-0-	-1923 B	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
11	16980 X	15070	-0-	-1910 B	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
12	17298 X	14927	-0-	-2371 B	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
01	16833 X	15972	-0-	-861 B	-0-	624	1	15348	2	N	-0-					-0-
02	15204 X	14074	-0-	-1130 B	-0-	548	1	13526	2	N	-0-					-0-
03	15810 X	15202	-0-	-608 B	-0-	595	1	14607	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

10	26815 X	22729	-0-	-4086 B	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
11	25410 X	20907	-0-	-4503 B	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
12	26257 X	23371	-0-	-2886 B	-0-	23371	2			N	-0-					-0-
01	26257 X	23833	-0-	-2424 B	-0-	930	1	22903	2	N	-0-					-0-
02	22288 X	21172	-0-	-1116 B	-0-	824	1	20348	2	N	-0-					-0-
*03	24170 X	24170	-0-	-0- B	-0-	947	1	23223	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

10	33697 X	28101	-0-	-5596 B	-0-	28101	2			N	-0-					-0-
11	32610 X	27439	-0-	-5171 B	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
12	32767 X	27443	-0-	-5324 B	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
01	31868 X	28302	-0-	-3566 B	-0-	1104	1	27198	2	N	-0-					-0-
02	26572 X	24729	-0-	-1843 B	-0-	963	1	23766	2	N	-0-					-0-
03	28365 X	27241	-0-	-1124 B	-0-	1068	1	26173	2	N	-0-					-0-

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
10	29667	X	25464	-0-	-4203 B	-0-	25464	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	22562	-0-	-5518 B	-0-	22562	2			N	-0-			-0-
12	28210	X	23940	-0-	-4270 B	-0-	23940	2			N	-0-			-0-
01	28210	X	23867	-0-	-4343 B	-0-	932	1	22935	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	21862	-0-	-1378 B	-0-	852	1	21010	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	22109	-0-	-3342 B	-0-	867	1	21242	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31868	X	31530	-0-	-338 B	-0-	31530	2			N	-0-			-0-
11	30840	X	30670	-0-	-170 B	-0-	30670	2			N	-0-			-0-
12	31868	X	28792	-0-	-3076 B	-0-	28792	2			N	-0-			-0-
01	33821	X	33821	-0-	-0- B	-0-	1320	1	32501	2	N	-0-			-0-
02	30940	X	28947	-0-	-1993 B	-0-	1127	1	27820	2	N	-0-			-0-
03	31682	X	30033	-0-	-1649 B	-0-	1176	1	28857	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28768	X	26471	-0-	-2297 B	-0-	26471	2			N	-0-			-0-
11	27750	X	25871	-0-	-1879 B	-0-	25871	2			N	-0-			-0-
12	28334	X	25824	-0-	-2510 B	-0-	25824	2			N	-0-			-0-
01	27466	X	24179	-0-	-3287 B	-0-	944	1	23235	2	N	-0-			-0-
02	24192	X	21287	-0-	-2905 B	-0-	829	1	20458	2	N	-0-			-0-
03	26722	X	22970	-0-	-3752 B	-0-	900	1	22070	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16556	X	16556	-0-	-0- B	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	15270	-0-	-0- B	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
12	16185	X	16185	-0-	-0- B	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
01	16128	X	16128	-0-	-0- B	-0-	630	1	15498	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	13245	-0-	-3583 B	-0-	515	1	12730	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	15021	-0-	-1533 B	-0-	588	1	14433	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	35218	-0-	-5516 B	-0-	35218	2			N	-0-			-0-
11	38460	X	33879	-0-	-4581 B	-0-	33879	2			N	-0-			-0-
12	38936	X	30843	-0-	-8093 B	-0-	30843	2			N	-0-			-0-
01	38347	X	34924	-0-	-3423 B	-0-	1363	1	33561	2	N	-0-			-0-
02	33880	X	30681	-0-	-3199 B	-0-	1195	1	29486	2	N	-0-			-0-
03	35216	X	33153	-0-	-2063 B	-0-	1298	1	31855	2	N	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37417	X	30967	-0-	-6450 B	-0-	186	1	30781	2	N	-0-			125
11	34530	X	29203	-0-	-5327 B	-0-	180	1	29023	2	N	-0-			125
12	35681	X	29174	-0-	-6507 B	-0-	185	1	28989	2	N	-0-			125
01	34286	X	30739	-0-	-3547 B	-0-	2383	1	28356	2	N	-0-			125
02	30268	X	27497	-0-	-2771 B	-0-	2186	1	25311	2	N	-0-			125
03	30969	X	29173	-0-	-1796 B	-0-	2439	1	26732	2	N	2			127
							2	9							

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
10	73904 X	57209	-0-	-16695 B	-0-	186	1	57023	2	N	-0-					-0-
11	71520 X	49701	-0-	-21819 B	-0-	180	1	49521	2	N	-0-					-0-
12	73904 X	49019	-0-	-24885 B	-0-	186	1	48833	2	N	-0-					-0-
01	69006 X	56289	-0-	-12717 B	-0-	2306	1	53983	2	N	-0-					-0-
02	54964 X	53265	-0-	-1699 B	-0-	2108	1	51157	2	N	-0-					-0-
03	57195 X	54974	-0-	-2221 B	-0-	2211	1	52763	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

10	35681 X	33610	-0-	-2071 B	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
11	34530 X	16614	-0-	-17916 B	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
12	46762 X	46762	-0-	-0- B	-0-	46762	2			N	-0-					-0-
01	35681 X	35175	-0-	-506 B	-0-	1372	1	33803	2	N	-0-					-0-
02	31976 X	30057	-0-	-1919 B	-0-	1169	1	28888	2	N	-0-					-0-
03	35402 X	32167	-0-	-3235 B	-0-	1260	1	30907	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

10	45384 X	37878	-0-	-7506 B	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
11	43920 X	35208	-0-	-8712 B	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
12	45384 X	35351	-0-	-10033 B	-0-	35351	2			N	-0-					-0-
01	45105 X	42493	-0-	-2612 B	-0-	1659	1	40834	2	N	-0-					-0-
02	38109 X	38109	-0-	-0- B	-0-	1484	1	36625	2	N	-0-					-0-
*03	38282 X	38282	-0-	-0- B	-0-	1500	1	36782	2	N	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

10	29729 X	22773	-0-	-6956 B	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
11	25710 X	22255	-0-	-3455 B	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
12	26567 X	21145	-0-	-5422 B	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
01	24831 X	21396	-0-	-3435 B	-0-	835	1	20561	2	N	-0-					-0-
02	22428 X	20917	-0-	-1511 B	-0-	814	1	20103	2	N	-0-					-0-
03	23002 X	19812	-0-	-3190 B	-0-	776	1	19036	2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

10	22723 X	18875	-0-	-3848 B	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
11	21210 X	17830	-0-	-3380 B	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	21297 X	17965	-0-	-3332 B	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	20801 X	18132	-0-	-2669 B	-0-	708	1	17424	2	N	-0-					-0-
02	17696 X	16059	-0-	-1637 B	-0-	625	1	15434	2	N	-0-					-0-
03	18879 X	17303	-0-	-1576 B	-0-	678	1	16625	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

10	17174 X	14377	-0-	-2797 B	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	15300 X	13404	-0-	-1896 B	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
12	15810 X	13731	-0-	-2079 B	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
01	15004 X	14327	-0-	-677 B	-0-	558	1	13769	2	N	-0-					-0-
02	13552 X	10873	-0-	-2679 B	-0-	424	1	10449	2	N	-0-					-0-
03	14384 X	14199	-0-	-185 B	-0-	556	1	13643	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

10	35030 X	26520	-0-	-8510 B	-0-	12	1	26508	2	N	-0-					-0-
11	31290 X	26592	-0-	-4698 B	-0-	102	1	26490	2	N	-0-					-0-
12	31093 X	26031	-0-	-5062 B	-0-	6	1	26025	2	N	-0-					-0-
01	31093 X	26621	-0-	-4472 B	-0-	1062	1	25559	2	N	-0-					-0-
02	28084 X	21939	-0-	-6145 B	-0-	889	1	21050	2	N	-0-					-0-
03	27466 X	26487	-0-	-979 B	-0-	1095	1	25392	2	N	-0-					-0-

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
10	21235	X	20148	-0-	-1087 B	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18719	-0-	-1831 B	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18669	-0-	-2566 B	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18847	-0-	-2388 B	-0-	736	1	18111	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	16521	-0-	-3667 B	-0-	643	1	15878	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	17689	-0-	-2461 B	-0-	692	1	16997	2	N	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

10	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	6906	2	70	9	N	64					119
11	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	6271	2	227	9	N	206	188	1			137
12	4929	X	397	-0-	-4532 B	-0-	386	2	11	9	N	10					147
01	4929	X	49	-0-	-4880 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					147
02	6412	X	1171	-0-	-5241 B	-0-	45	1	1111	2	N	14					161
							15	9									
03	6975	X	6146	-0-	-829 B	-0-	238	1	5835	2	N	66	195	1			32
							73	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

10	12152	X	10039	-0-	-2113 B	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9104	-0-	-3976 B	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	8932	-0-	-4584 B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	8853	-0-	-4663 B	-0-	346	1	8507	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	7799	-0-	-1609 B	-0-	304	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8302	-0-	-1742 B	-0-	325	1	7977	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

10	371194	X	60945	-0-	-310249 B	-0-	175	1	60770	2	N	-0-					-0-
11	359220	X	58787	-0-	-300433 B	-0-	176	1	58611	2	N	-0-					-0-
12	95418	X	56286	-0-	-39132 B	-0-	186	1	56100	2	N	-0-					-0-
01	71238	X	53842	-0-	-17396 B	-0-	2241	1	51601	2	N	-0-					-0-
02	62944	X	47312	-0-	-15632 B	-0-	1883	1	45429	2	N	-0-					-0-
03	60946	X	50542	-0-	-10404 B	-0-	2038	1	48504	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

10	2294	N	1927	-0-	-367 B	-0-	295	1	1628	2	N	4					49
							4	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	62	1	2564	2	N	2	13	7			38
							2	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	50	1	2203	2	N	4					42
							4	9									
01	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	66	1	2862	2	N	2					44
							2	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-					44
*03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	5	1			39

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
10	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	418	1	2304	2	N	29					197
							32	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	88	1	3667	2	N	6	197	7			6
							7	9									
12	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	56	1	2461	2	N	26					32
							29	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	96	1	4132	2	N	16					48
							18	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0- B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-					48
*03	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	112	1	4990	2	N	2	20	1			30
							2	9									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1220	-0-	-485 B	-0-	191	1	1029	2	N	-0-					42
11	1470	N	1070	-0-	-400 B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-	2	7			40
12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	74	1	1251	2	N	2					42
							2	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					42
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1531	2	N	7					49
							8	9									
*03	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	131	1	2275	2	N	1					50
							1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1090	-0-	-770 B	-0-	88	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	672	-0-	-1128 B	-0-	58	1	614	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	642	-0-	-784 B	-0-	55	1	587	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	642	-0-	-443 B	-0-	58	1	584	2	N	-0-					-0-
02	980	X	591	-0-	-389 B	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	67	1	623	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	159	1	859	2	N	-0-					18
11	1110	N	733	-0-	-377 B	-0-	43	1	690	2	N	-0-					18
12	1147	N	722	-0-	-425 B	-0-	40	1	680	2	N	2					20
							2	9									
01	1023	N	771	-0-	-252 B	-0-	45	1	726	2	N	-0-					20
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	19					39
							21	9									
*03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	N	-0-					39

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	N	3077	-0-	-0- B	-0-	249	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	262	1	2800	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2936	-0-	-71 B	-0-	250	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	287	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	266	1	2868	2	N	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	327	1	3057	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	221	1	2510	2	N	-0-					33
11	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	261	1	2793	2	N	-0-	33	7			-0-
12	1860	X	1622	-0-	-238 B	-0-	138	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	193	1	1964	2	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	237	1	2553	2	N	-0-					-0-
*03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	248	1	2315	2	N	-0-					-0-

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
10	2790 X	2538	-0-	-252 B	-0-	205	1	2333	2	N	-0-					74
11	2700 X	2010	-0-	-690 B	-0-	172	1	1838	2	N	-0-	62	7			12
12	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	265	1	2839	2	N	-0-					12
01	2542 X	2301	-0-	-241 B	-0-	206	1	2095	2	N	-0-					12
02	2296 X	1827	-0-	-469 B	-0-	155	1	1672	2	N	-0-					12
03	2790 X	1685	-0-	-1105 B	-0-	163	1	1522	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

10	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	361	1	1946	2	N	-0-					34
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	78	1	1257	2	N	-0-	2	7			32
12	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	106	1	1777	2	N	1					33
						1	9									
01	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	96	1	1567	2	N	-0-					33
02	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	142	1	2022	2	N	-0-					33
*03	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	125	1	2179	2	N	1					34
						1	9									

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

10	2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	224	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	234	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2631	-0-	-252 B	-0-	224	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	1799	-0-	-1084 B	-0-	161	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	982	-0-	-1622 B	-0-	83	1	899	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	495	-0-	-2326 B	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

10	1767 N	1574	-0-	-193 B	-0-	361	1	1213	2	N	-0-					105
11	8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	1650	1	6786	2	N	-0-	49	7			56
12	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	1470	1	6623	2	N	-0-					56
01	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	1226	1	5415	2	N	-0-					56
02	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	1007	1	6470	2	N	-0-					56
*03	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	1236	1	6771	2	N	-0-					56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

10	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	242	1	2754	2	N	-0-					20
11	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	252	1	2694	2	N	-0-	20	7			-0-
12	2790 X	2709	-0-	-81 B	-0-	231	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	253	1	2570	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	228	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2555	-0-	-235 B	-0-	247	1	2308	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

10	2294 N	1779	-0-	-515 B	-2923	278	1	1501	2	N	-0-					47
11	1860 N	1373	-0-	-487 B	-2923	80	1	1293	2	N	-0-	2	7			45
12	2201 N	1538	-0-	-663 B	-2923	86	1	1450	2	N	2					47
						2	9									
01	1767 N	1316	-0-	-451 B	-2923	76	1	1240	2	N	-0-					47
02	1288 N	1569	-0-	281 B	-2642	103	1	1466	2	N	-0-					47
03	1550 N	1673	-0-	123 B	-2519	91	1	1582	2	N	-0-					47

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
10	1147	N	1001	-0-	-146 B	-0-	81	1	920	2	N	-0-					77
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	81	1	860	2	N	-0-	77	7			-0-
12	1333	N	1021	-0-	-312 B	-0-	87	1	934	2	N	-0-					-0-
01	992	N	435	-0-	-557 B	-0-	39	1	396	2	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	96	1	1036	2	N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	130	1	1211	2	N	-0-					-0-

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
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	177	1	2014	2	N	-0-					82
11	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	181	1	1933	2	N	-0-	82	7			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	177	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2067	-0-	-134 B	-0-	185	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1110	-0-	-850 B	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	941	-0-	-1136 B	-0-	91	1	850	2	N	-0-					-0-

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
10	2232	X	1930	-0-	-302 B	-0-	302	1	1628	2	N	-0-					1
11	2160	X	1386	-0-	-774 B	-0-	81	1	1305	2	N	-0-	1	7			-0-
12	2232	X	1685	-0-	-547 B	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									
01	2170	X	1834	-0-	-336 B	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					1
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	125	1	1780	2	N	-0-					1
*03	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					1

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
10	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	242	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	242	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	222	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	259	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	232	1	2500	2	N	-0-					-0-
*03	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	244	1	2281	2	N	-0-					-0-

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
10	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	89	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93 B	-0-	87	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	114	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	123	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1130	-0-	-513 B	-0-	109	1	1021	2	N	-0-					-0-

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
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	51	1	579	2	N	-0-					62
11	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	51	1	542	2	N	-0-	62	7			-0-
12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	49	1	529	2	N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	43	1	457	2	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	46	1	426	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	179	1	964	2	N	-0-					2
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-	2	7			-0-
12	1054	N	852	-0-	-202 B	-0-	48	1	802	2	N	2					2
							2	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1410	2	N	-0-					2
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-					2
*03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					2

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
10	2232	N	2225	-0-	-7 B	-0-	180	1	2045	2	N	-0-					48
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	183	1	1960	2	N	-0-	48	7			-0-
12	2356	N	2118	-0-	-238 B	-0-	181	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2080	-0-	-152 B	-0-	186	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1657	-0-	-331 B	-0-	141	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1964	-0-	-144 B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-

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
10	2542	X	2175	-0-	-367 B	-0-	176	1	1999	2	N	-0-					10
11	2460	X	1639	-0-	-821 B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-					10
12	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	256	1	2743	2	N	-0-					10
01	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	254	1	2581	2	N	-0-					10
02	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	254	1	2741	2	N	-0-					10
*03	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	312	1	2918	2	N	-0-					10

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
10	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	296	1	3365	2	N	-0-					5
11	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	299	1	3193	2	N	-0-					5
12	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	287	1	3072	2	N	-0-					5
01	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	325	1	3300	2	N	-0-					5
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	284	1	3055	2	N	-0-					5
*03	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	321	1	2998	2	N	15					20
							17	9									

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
10	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	116	1	1321	2	N	-0-					5
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	116	1	1242	2	N	-0-					5
12	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	N	-0-					5
01	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	124	1	1263	2	N	-0-					5
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	112	1	1210	2	N	-0-					5
03	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	123	1	1147	2	N	-0-					5

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
10	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	146	1	1664	2	N	-0-					7
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	145	1	1554	2	N	-0-					7
12	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	144	1	1544	2	N	20					27
							22	9									
01	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	152	1	1544	2	N	-0-					27
02	1596	N	1543	-0-	-53 B	-0-	131	1	1412	2	N	-0-					27
03	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	161	1	1503	2	N	-0-					27

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	4144	-0-	610 B	-13766	950	1	3194	2	N	-0-					80
11	2940 X	874	-0-	-2066 B	-13766	169	1	696	2	N	8					88
						9	9									
12	3100 X	1966	-0-	-1134 B	-13766	357	1	1609	2	N	-0-					88
01	4154 X	1215	-0-	-2939 B	-13766	224	1	991	2	N	-0-					88
02	3752 X	2090	-0-	-1662 B	-13766	282	1	1808	2	N	-0-					88
03	4154 X	1742	-0-	-2412 B	-13766	269	1	1473	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	148	1	801	2	N	-0-					4
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	46	1	738	2	N	-0-	1	7			3
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	48	1	809	2	N	2					5
						2	9									
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	48	1	783	2	N	-0-					5
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	N	-0-					5
*03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	53	1	917	2	N	-0-					5

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

10	5321 X	5321	-0-	-0- B	-0-	832	1	4489	2	N	-0-					32
11	5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	341	1	5476	2	N	-0-	2	7			30
12	5756 X	5756	-0-	-0- B	-0-	322	1	5433	2	N	1					31
						1	9									
01	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	297	1	4834	2	N	-0-					31
02	2688 X	2016	-0-	-672 B	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					31
03	2976 X	2284	-0-	-692 B	-0-	124	1	2160	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

10	4278 X	4023	-0-	-255 B	-0-	918	1	3087	2	N	16					121
						18	9									
11	4140 X	1098	-0-	-3042 B	-0-	213	1	877	2	N	7					128
						8	9									
12	4278 X	3154	-0-	-1124 B	-0-	573	1	2581	2	N	-0-					128
01	4278 X	2665	-0-	-1613 B	-0-	492	1	2173	2	N	-0-					128
02	3780 X	3217	-0-	-563 B	-0-	433	1	2784	2	N	-0-					128
03	4030 X	3364	-0-	-666 B	-0-	517	1	2835	2	N	11					139
						12	9									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	468	1	1573	2	N	-0-					206
11	2070 N	1045	-0-	-1025 B	-0-	204	1	841	2	N	-0-	118	7			88
12	2542 N	375	-0-	-2167 B	-0-	68	1	307	2	N	-0-					88
01	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					88
02	980 N	196	-0-	-784 B	-0-	26	1	164	2	N	5					93
						6	9									
03	372 N	65	-0-	-307 B	-0-	10	1	55	2	N	-0-					93

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	7711	-0-	-287 B	-0-	1767	1	5942	2	N	2	2	8			145
						2	9									
11	7740 X	5105	-0-	-2635 B	-0-	998	1	4107	2	N	-0-	65	7			80
12	7998 X	4534	-0-	-3464 B	-0-	823	1	3711	2	N	-0-					80
01	7998 X	3801	-0-	-4197 B	-0-	702	1	3099	2	N	-0-					80
02	7420 X	4349	-0-	-3071 B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-					80
03	7719 X	4584	-0-	-3135 B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-					80

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	56	1	188	2	N	-0-					106
11	360 N	208	-0-	-152 B	-0-	39	1	161	2	N	7					113
						8	9									
12	372 N	175	-0-	-197 B	-0-	32	1	143	2	N	-0-					113
01	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	29	1	127	2	N	-0-					113
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	2	N	-0-					113
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

10	2139 X	1561	-0-	-578 B	-0-	244	1	1317	2	N	-0-					55
11	2070 X	1937	-0-	-133 B	-0-	113	1	1824	2	N	-0-	3	7			52
12	2139 X	1810	-0-	-329 B	-0-	101	1	1707	2	N	2					54
						2	9									
01	2139 X	1580	-0-	-559 B	-0-	91	1	1489	2	N	-0-					54
02	1932 X	1181	-0-	-751 B	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					54
*03	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					54

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

10	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	914	1	3072	2	N	-0-					192
11	3750 X	2521	-0-	-1229 B	-0-	491	1	2021	2	N	8					200
						9	9									
12	3875 X	2941	-0-	-934 B	-0-	534	1	2406	2	N	1					201
						1	9									
01	3875 X	2552	-0-	-1323 B	-0-	471	1	2081	2	N	-0-					201
02	3556 X	2279	-0-	-1277 B	-0-	307	1	1972	2	N	-0-					201
03	3937 X	2424	-0-	-1513 B	-0-	374	1	2050	2	N	-0-					201

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

10	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	126	1	425	2	N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	323	-0-	-1165 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	775	N	4	-0-	-771 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4 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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-2361					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2361					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-	147	1			13
02	0	N	79	-0-	79 B	-2282	79	1			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2282					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	2158	-0-	2158 B	2158	2158	1			N	-0-					30
02	14B2	EXT	4091	-0-	4091 B	6249	4091	1			N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6249					N	NO RPT					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					179
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
*02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	1			N	-0-					179
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	112	-0-	112 B	112	112	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	112					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	84	-0-	84 B	84	84	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	84					N	NO RPT					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	26	-0-	26 B	195	26	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	195					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	202	-0-	202 B	397	202	1			N	-0-					-0-
01	416	X	19	-0-	-397 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	1			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10117	X	10117	-0-	-0- B	-0-	10117	1			N	-0-					16
11	9642	X	9642	-0-	-0- B	-0-	9642	1			N	-0-					16
12	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	1			N	-0-					16
01	14B2 EXT		2426	-0-	2426 B	2426	2426	1			N	-0-					16
02	14B2 EXT		4108	-0-	4108 B	6534	4108	1			N	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	6534					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					57
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	1			N	-0-					57
*02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	1			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					7
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					7
*02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	1			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					14
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
*02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	1			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					72
11	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	3024	N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	1			N	-0-					72
*02	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	4010	1	22	9	N	20					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1854	-0-	-68	B	-0-	1854	1			N	-0-					6
11	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	2885	1			N	-0-					6
12	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	1			N	-0-					6
01	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	1			N	-0-					6
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	1			N	-0-					6
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4169	X	4169	-0-	-0-	B	-0-	4169	1			N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	B	-0-	4484	1			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	1			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	B	-0-	2819	1			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	3133	-0-	-4369	B	-0-	3118	2	15	9	N	14					90
11	7260	X	2156	-0-	-5104	B	-0-	2145	2	11	9	N	10					100
12	3565	X	2135	-0-	-1430	B	-0-	2124	2	11	9	N	10					110
01	3131	X	2046	-0-	-1085	B	-0-	2029	1	17	9	N	15					125
*02	1997	X	1997	-0-	-0-	B	-0-	1980	1	17	9	N	15					140
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					140

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3425	-0-	-636	B	-0-	311	1	3113	2	N	1					33
								1	9									
11	3840	X	3286	-0-	-554	B	-0-	292	1	2994	2	N	-0-					33
12	3627	X	3278	-0-	-349	B	-0-	326	1	2950	2	N	2					35
								2	9									
01	3534	X	2300	-0-	-1234	B	-0-	237	1	2063	2	N	-0-					35
02	3080	X	1721	-0-	-1359	B	-0-	159	1	1561	2	N	1					36
								1	9									
03	3410	X	2385	-0-	-1025	B	-0-	230	1	2155	2	N	-0-					36

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2130	-0-	-846	B	-0-	193	1	1937	2	N	-0-					9
11	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2500	2	N	-0-					9
12	2728	X	2445	-0-	-283	B	-0-	243	1	2202	2	N	-0-					9
01	2728	X	2163	-0-	-565	B	-0-	223	1	1940	2	N	-0-					9
02	2548	X	2135	-0-	-413	B	-0-	197	1	1938	2	N	-0-					9
03	2821	X	2179	-0-	-642	B	-0-	210	1	1969	2	N	-0-					9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2588	-0-	-419 B	-0-	235	1	2353	2	N	-0-			31
11	2910 X	2391	-0-	-519 B	-0-	213	1	2178	2	N	-0-			31
12	3007 X	2386	-0-	-621 B	-0-	238	1	2148	2	N	-0-			31
01	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	417	1	3615	2	N	-0-			31
02	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	231	1	2270	2	N	-0-			31
*03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	261	1	2445	2	N	-0-			31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

10	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	249	1	2486	2	N	-0-			33
11	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	227	1	2325	2	N	-0-			33
12	2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	258	1	2335	2	N	-0-			33
01	2666 N	2331	-0-	-335 B	-0-	241	1	2090	2	N	-0-			33
02	2380 N	2229	-0-	-151 B	-0-	206	1	2023	2	N	-0-			33
03	2604 N	2040	-0-	-564 B	-0-	196	1	1844	2	N	-0-			33

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

10	2170 X	3595	-0-	1425 B	-2931	326	1	3265	2	N	4			48
						4	9							
11	2280 X	3454	-0-	1174 B	-1757	307	1	3147	2	N	-0-			48
12	2356 X	3069	-0-	713 B	-1044	306	1	2763	2	N	-0-			48
01	2356 X	3354	-0-	998 B	-46	346	1	3007	2	N	1			49
						1	9							
02	3099 X	3145	-0-	46 B	-0-	290	1	2855	2	N	-0-			49
*03	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	325	1	3048	2	N	1			50
						1	9							

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

10	7285 X	5531	-0-	-1754 B	-0-	503	1	5028	2	N	-0-			59
11	7050 X	3023	-0-	-4027 B	-0-	269	1	2754	2	N	-0-			59
12	6200 X	4610	-0-	-1590 B	-0-	459	1	4151	2	N	-0-			59
01	5518 X	4044	-0-	-1474 B	-0-	418	1	3626	2	N	-0-			59
02	4984 X	4797	-0-	-187 B	-0-	443	1	4354	2	N	-0-			59
03	5518 X	5167	-0-	-351 B	-0-	498	1	4669	2	N	-0-			59

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

10	2232 X	2114	-0-	-118 B	-0-	192	1	1922	2	N	-0-			5
11	2160 X	1943	-0-	-217 B	-0-	172	1	1771	2	N	-0-			5
12	2108 X	2034	-0-	-74 B	-0-	202	1	1832	2	N	-0-			5
01	2108 X	1793	-0-	-315 B	-0-	185	1	1608	2	N	-0-			5
02	1820 N	1754	-0-	-66 B	-0-	162	1	1592	2	N	-0-			5
03	2046 N	1825	-0-	-221 B	-0-	176	1	1649	2	N	-0-			5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7816	-0-	-1143 B	-0-	710	1	7106	2	N	-0-			42
11	9446	X	9446	-0-	-0- B	-0-	840	1	8606	2	N	-0-			42
12	8277	X	5925	-0-	-2352 B	-0-	590	1	5335	2	N	-0-			42
01	7967	X	5289	-0-	-2678 B	-0-	546	1	4743	2	N	-0-			42
02	8820	X	8570	-0-	-250 B	-0-	791	1	7779	2	N	-0-			42
*03	9765	X	7599	-0-	-2166 B	-0-	732	1	6867	2	N	-0-			42

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

10	5704	X	5266	-0-	-438 B	-84417	478	1	4788	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5361	-0-	-129 B	-84417	477	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3991	-0-	-1186 B	-84417	397	1	3594	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	3528	-0-	-1742 B	-84417	364	1	3164	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	2940	-0-	-2072 B	-84417	272	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4095	-0-	-1454 B	-84417	395	1	3700	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

10	2573	X	2109	-0-	-464 B	-36369	192	1	1917	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2132	-0-	-358 B	-36369	189	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2137	-0-	-436 B	-36369	213	1	1924	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	1947	-0-	-502 B	-36369	201	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99 B	-36369	174	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33 B	-36369	203	1	1903	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

10	3007	X	1505	-0-	-1502 B	-0-	137	1	1368	2	N	-0-			6
11	2910	X	1741	-0-	-1169 B	-0-	155	1	1586	2	N	-0-			6
12	3007	X	2586	-0-	-421 B	-0-	257	1	2329	2	N	-0-			6
01	2294	X	2092	-0-	-202 B	-0-	216	1	1876	2	N	-0-			6
02	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	194	1	1904	2	N	-0-			6
03	2573	X	2163	-0-	-410 B	-0-	208	1	1955	2	N	-0-			6

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

10	1550	X	427	-0-	-1123 B	-21324	39	1	388	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	732	-0-	-768 B	-21324	65	1	667	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	761	-0-	-789 B	-21324	76	1	685	2	N	-0-			-0-
01	527	X	643	-0-	116 B	-21208	66	1	577	2	N	-0-			-0-
02	672	N	1089	-0-	417 B	-20791	101	1	988	2	N	-0-			-0-
03	775	N	1363	-0-	588 B	-20203	131	1	1232	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

10	3131	X	1849	-0-	-1282 B	-0-	1849	2			N	-0-			170
11	2940	X	2481	-0-	-459 B	-0-	2478	2	3	9	N	3			173
12	3038	X	2863	-0-	-175 B	-0-	2863	2			N	-0-			173
01	2480	X	2072	-0-	-408 B	-0-	2071	2	1	9	N	1			174
02	2324	X	2075	-0-	-249 B	-0-	2073	2	2	9	N	2			176
03	2852	X	1830	-0-	-1022 B	-0-	1827	2	3	9	N	3			179

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	662	-0-	-826 B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	1145	-0-	-295 B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
12	1116 X	903	-0-	-213 B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
01	1271 X	937	-0-	-334 B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
02	1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
*03	965 X	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

10	930 N	744	-0-	-186 B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1304	-0-	-246 B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1390	-0-	-234 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
*03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

10	3503 X	1488	-0-	-2015 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	1909	-0-	-1481 B	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
12	3503 X	2609	-0-	-894 B	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
01	3317 X	2342	-0-	-975 B	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	3096 3		N	-0-			-0-
*03	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

10	47306 X	1985	-0-	-45321 B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
11	45780 X	2099	-0-	-43681 B	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
12	47306 X	2007	-0-	-45299 B	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
01	47306 X	2061	-0-	-45245 B	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
02	4480 X	3834	-0-	-646 B	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
*03	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	0 W	10792	-0-	10792 B	63023	10792 3		N	-0-			-0-
*05	0 W	9683	-0-	9683 B	72706	9683 3		N	-0-			-0-
*06	0 W	6275	-0-	6275 B	78981	6275 3		N	-0-			-0-
*07	0 W	7395	-0-	7395 B	86376	7395 3		N	-0-			-0-
*08	0 W	3037	-0-	3037 B	89413	3037 3		N	-0-			-0-
*09	0 W	3428	-0-	3428 B	92841	3428 3		N	-0-			-0-
*10	0 W	3428	-0-	3428 B	96269	3428 3		N	-0-			-0-
*11	0 W	2099	-0-	2099 B	98368	2099 3		N	-0-			-0-
*12	0 W	2006	-0-	2006 B	100374	2006 3		N	-0-			-0-
*01	0 W	2904	-0-	2904 B	103278	2904 3		N	-0-			-0-
*02	0 W	3371	-0-	3371 B	106649	3371 3		N	-0-			-0-
*03	0 W	1521	-0-	1521 B	108170	1521 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

10	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			114
11	2520 N	1659	-0-	-861 B	-0-	1659 2		N	-0-			114
12	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-			114
01	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 2		N	-0-			114
02	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2		N	-0-			114
03	2015 N	311	-0-	-1704 B	-0-	136 1	175 2	N	-0-			114

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	682	-0-	-31 B	-71	57	1	625	2	N	-0-					2
11	690	N	608	-0-	-82 B	-71	72	1	536	2	N	-0-					2
12	763	N	834	-0-	71 B	-0-	131	1	703	2	N	-0-					2
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	108	1	624	2	N	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	56	1	554	2	N	-0-					2
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	31	1	690	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

10	26591	X	26591	-0-	-0- B	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
11	36346	X	36346	-0-	-0- B	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
12	34794	X	34794	-0-	-0- B	-0-	34791	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	31907	X	31907	-0-	-0- B	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	26557	-0-	-7379 B	-0-	251	1	26305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	37572	X	31897	-0-	-5675 B	-0-	1377	1	30516	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	371	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	479	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	779	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0- B	-0-	746	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3563	-0-	-469 B	-0-	352	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3609	-0-	-1351 B	-0-	156	1	3453	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

10	11346	X	9424	-0-	-1922 B	-0-	784	1	8640	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	5119	-0-	-5861 B	-0-	604	1	4515	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	1720	-0-	-9626 B	-0-	270	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	2089	-0-	-8854 B	-0-	307	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	1064	-0-	-5180 B	-0-	105	1	959	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	1393	-0-	-5520 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

10	35402	X	26945	-0-	-8457 B	-476736	26943	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	34260	X	35419	-0-	1159 B	-475577	35419	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	38423	-0-	3021 B	-472556	38421	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	33542	X	33898	-0-	356 B	-472200	33898	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	31235	-0-	-713 B	-472200	311	1	30923	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	35371	X	37877	-0-	2506 B	-469694	1635	1	36238	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

10	39971	X	39971	-0-	-0- B	-0-	39964	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	39331	X	39331	-0-	-0- B	-0-	39331	2			N	-0-					-0-
12	40492	X	40492	-0-	-0- B	-0-	40491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	37240	X	37240	-0-	-0- B	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	33846	-0-	-2862 B	-0-	338	1	33507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	40641	X	37664	-0-	-2977 B	-0-	1626	1	36034	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
10	34694 X	34694	-0-	-0- B	-0-	34687	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	35600 X	35600	-0-	-0- B	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
12	33454 X	33454	-0-	-0- B	-0-	33452	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	31641 X	31641	-0-	-0- B	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
02	33236 X	27432	-0-	-5804 B	-0-	271	1	27160	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	36797 X	30451	-0-	-6346 B	-0-	1314	1	29133	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

10	43214 X	34766	-0-	-8448 B	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
11	41100 X	30142	-0-	-10958 B	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
12	39122 X	26872	-0-	-12250 B	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
01	39122 X	24257	-0-	-14865 B	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
02	32800 X	32800	-0-	-0- B	-0-	404	1	32395	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	46478 X	46478	-0-	-0- B	-0-	2006	1	44469	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4712 X	3920	-0-	-792 B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3597	-0-	-783 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3138	-0-	-1388 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2839	-0-	-1067 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3515	-0-	-391 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	3600 X	2086	-0-	-1514 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2119	-0-	-1601 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3167	-0-	-433 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*12	2511 X	2082	-0-	-429 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*01	2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	1787	-0-	-1181 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*03	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

10	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1294	-0-	-1558 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2292	-0-	-284 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2506	-0-	-346 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4995	-0-	-27 B	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2183	-0-	-3397 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2614	-0-	-2966 B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4739	-0-	-385 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3710	-0-	-1963 B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

10	6138	X	5103	-0-	-1035 B	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4178	-0-	-1762 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5575	-0-	-1121 B	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5832	-0-	-864 B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4801	-0-	-1247 B	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

10	3596	X	3391	-0-	-205 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3157	-0-	-323 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3229	-0-	-367 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2363	-0-	-689 B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2776	-0-	-603 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

10	2695	X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2465	-0-	-85 B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2621	-0-	-76 B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2277	-0-	-159 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1952	-0-	-745 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

10	4340	X	3987	-0-	-353 B	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0- B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4327	-0-	-509 B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3976	-0-	-860 B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3402	-0-	-966 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

10	3875	X	3822	-0-	-53 B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3440	-0-	-310 B	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3173	-0-	-640 B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2710	-0-	-734 B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2539	-0-	-1274 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4019	-0-	-724 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3726	-0-	-558 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	18	1	722	2	Y	-0-					6
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	19	1	726	2	Y	2					8
							2	9									
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					8
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	24	1	852	2	Y	-0-					8
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	18	1	652	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4313	X	4313	-0-	-0- B	-0-	107	1	4206	2	N	-0-					179
11	3000	X	2638	-0-	-362 B	-0-	67	1	2571	2	N	-0-					179
12	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	98	1	3682	2	N	-0-					179
01	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	93	1	3351	2	N	-0-					179
02	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	89	1	3231	2	N	-0-					179
03	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					179

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					20
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					20
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					20
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					20
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					20
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

10	1302	N	1006	-0-	-296 B	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					95
11	1200	N	1093	-0-	-107 B	-0-	28	1	1065	2	Y	-0-					95
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	33	1	1247	2	Y	-0-					95
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	31	1	1121	2	Y	-0-					95
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	27	1	974	2	Y	-0-					95
*03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

10	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					143
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					143
12	1116	N	960	-0-	-156 B	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					143
01	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					143
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					143
*03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	59	1	2250	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	17	1	636	2	N	-0-					30
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	10	1	378	2	N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					30
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

10	3565	X	3073	-0-	-492 B	-0-	76	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2691	-0-	-759 B	-0-	68	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	70	1	2636	2	Y	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	84	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	73	1	2657	2	Y	-0-					-0-
*03	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	90	1	3419	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

10	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	83	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	96	1	3681	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	67	1	2537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2914	X	2770	-0-	-144 B	-0-	75	1	2693	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3668	X	1803	-0-	-1865 B	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3069	-0-	-837 B	-0-	79	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	38	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	42	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1132	-0-	-212 B	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263 B	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

10	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	59	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	89	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	80	1	3011	2	Y	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	99	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	78	1	2848	2	Y	-0-					-0-
*03	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7032 X	7032	-0-	-0- B	-0-	174 1	6858 2	Y	-0-			-0-
11	5340 X	5321	-0-	-19 B	-0-	135 1	5186 2	Y	-0-			-0-
12	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	167 1	6303 2	Y	-0-			-0-
01	7859 X	7859	-0-	-0- B	-0-	213 1	7646 2	Y	-0-			-0-
02	6356 X	5530	-0-	-826 B	-0-	148 1	5382 2	Y	-0-			-0-
03	7037 X	6000	-0-	-1037 B	-0-	154 1	5845 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

10	6231 X	3307	-0-	-2924 B	-0-	82 1	3225 2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	520	-0-	-5510 B	-0-	13 1	507 2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	589	-0-	-5270 B	-0-	15 1	574 2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	338	-0-	-5521 B	-0-	9 1	329 2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	410	-0-	-2754 B	-0-	11 1	399 2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	636	-0-	-2681 B	-0-	16 1	620 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

10	11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	275 1	10837 2	Y	-0-			-0-
11	13380 X	13380	-0-	-0- B	-0-	340 1	13040 2	Y	-0-			-0-
12	13436 X	13436	-0-	-0- B	-0-	347 1	13088 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	11565 X	11565	-0-	-0- B	-0-	313 1	11251 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	12012 X	9304	-0-	-2708 B	-0-	249 1	9054 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	13299 X	9197	-0-	-4102 B	-0-	235 1	8961 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

10	2449 N	1356	-0-	-1093 B	-0-	34 1	1322 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1112	-0-	-118 B	-0-	28 1	1084 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	472	-0-	-520 B	-0-	12 1	460 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1212	-0-	-152 B	-0-	33 1	1179 2	Y	-0-			-0-
02	1232 X	1076	-0-	-156 B	-0-	29 1	1047 2	Y	-0-			-0-
03	1364 X	948	-0-	-416 B	-0-	24 1	924 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

10	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	100 1	3945 2	Y	-0-			-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	92 1	3544 2	Y	-0-			-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	109 1	4100 2	Y	-0-			-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	104 1	3745 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	85 1	3110 2	Y	-0-			-0-
*03	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	98 1	3745 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	29	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1830 N	94	-0-	-1736 B	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	176	-0-	-1560 B	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	134	-0-	-1044 B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

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
10	1612 X	1284	-0-	-328 B	-0-	32	1	1251	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	46	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	53	1	1980	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1612 X	914	-0-	-698 B	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	321	-0-	-1695 B	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	37	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	86	1	3379	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	73	1	2816	2	Y	-0-					-0-
12	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	110	1	4151	2	Y	-0-					-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	106	1	3809	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	93	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3173	-0-	-206 B	-0-	81	1	3092	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	2350	-0-	-1339 B	-0-	58	1	2291	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	3120 X	1906	-0-	-1214 B	-0-	48	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	1775	-0-	-1976 B	-0-	46	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3751 X	1716	-0-	-2035 B	-0-	47	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	2044 X	1373	-0-	-671 B	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2263 X	2078	-0-	-185 B	-0-	53	1	2024	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6689 X	6689	-0-	-0- B	-0-	166	1	6523	2	Y	-0-					-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-					-0-
12	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	123	1	4645	2	Y	-0-					-0-
01	5952 X	3240	-0-	-2712 B	-0-	88	1	3152	2	Y	-0-					-0-
02	5152 X	3066	-0-	-2086 B	-0-	82	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	2975	-0-	-2729 B	-0-	76	1	2899	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2529 X	2529	-0-	-0- B	-0-	63	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2220 N	1828	-0-	-392 B	-0-	46	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	59	1	2228	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2398	-0-	-82 B	-0-	65	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	62	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*03	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	62	1	2460	2	Y	-0-					-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	58	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	71	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	72	1	2585	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	57	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*03	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	69	1	2614	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

10	4774 X	3534	-0-	-1240 B	-0-	88	1	3445	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4500 X	3195	-0-	-1305 B	-0-	81	1	3113	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3689 X	3316	-0-	-373 B	-0-	86	1	3230	2	Y	-0-					-0-
01	3596 X	2343	-0-	-1253 B	-0-	64	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	69	1	2527	2	Y	-0-					-0-
*03	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	75	1	2849	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

10	4340 X	4038	-0-	-302 B	-0-	100	1	3938	2	Y	-0-					-0-
11	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	119	1	4554	2	Y	-0-					-0-
12	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	117	1	4422	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	3902	-0-	-500 B	-0-	106	1	3795	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	107	1	3899	2	Y	-0-					-0-
*03	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	78	1	2981	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

10	6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	171	1	6730	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5725 X	5725	-0-	-0- B	-0-	146	1	5579	2	Y	-0-					-0-
12	6723 X	6723	-0-	-0- B	-0-	174	1	6549	2	Y	-0-					-0-
01	6851 X	6364	-0-	-487 B	-0-	173	1	6191	2	Y	-0-					-0-
02	6244 X	5516	-0-	-728 B	-0-	147	1	5369	2	Y	-0-					-0-
03	6913 X	5898	-0-	-1015 B	-0-	151	1	5746	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

10	7502 X	5562	-0-	-1940 B	-0-	138	1	5423	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
11	7260 X	2852	-0-	-4408 B	-0-	72	1	2776	2	Y	4					41
						4	9									
12	7502 X	6836	-0-	-666 B	-0-	176	1	6658	2	Y	2					43
						2	9									
01	7740 X	7740	-0-	-0- B	-0-	210	1	7529	2	Y	1	1	8			43
						1	9									
02	6137 X	6137	-0-	-0- B	-0-	164	1	5973	2	Y	-0-					43
*03	6658 X	6658	-0-	-0- B	-0-	170	1	6485	2	Y	3	3	8			43
						3	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3449	-0-	-271 B	-0-	85	1	3363	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	134	1	5127	2	Y	-0-					-0-
12	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	110	1	4158	2	Y	-0-					-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	109	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	4900 X	3471	-0-	-1429 B	-0-	93	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	5425 X	4364	-0-	-1061 B	-0-	112	1	4252	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

10	6355 X	5329	-0-	-1026 B	-0-	132	1	5197	2	Y	-0-					10
11	6150 X	5702	-0-	-448 B	-0-	145	1	5557	2	Y	-0-					10
12	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	160	1	6031	2	Y	2	2	8			10
						2	9									
01	6107 X	5743	-0-	-364 B	-0-	156	1	5587	2	Y	-0-					10
02	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	141	1	5130	2	Y	-0-					10
*03	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	140	1	5327	2	Y	1	1	8			10
						1	9									

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

10	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	133	1	5226	2	Y	-0-					6
11	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	97	1	3719	2	Y	-0-					6
12	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	180	1	6788	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
01	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	126	1	4526	2	Y	-0-					6
02	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	128	1	4663	2	Y	-0-					6
*03	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	137	1	5203	2	Y	1	1	8			6
						1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

10	5053 X	3394	-0-	-1659 B	-0-	84	1	3309	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	154	1	5891	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5835	-0-	-24 B	-0-	151	1	5684	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	5836	-0-	-23 B	-0-	158	1	5678	2	Y	-0-					-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	111	1	4039	2	Y	-0-					-0-
*03	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	142	1	5418	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

10	7099 X	6694	-0-	-405 B	-0-	166	1	6528	2	Y	-0-					12
11	6870 X	6667	-0-	-203 B	-0-	170	1	6497	2	Y	-0-					12
12	7099 X	6497	-0-	-602 B	-0-	168	1	6328	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
01	6696 X	6037	-0-	-659 B	-0-	164	1	5873	2	Y	-0-					12
02	5740 X	5700	-0-	-40 B	-0-	152	1	5548	2	Y	-0-					12
03	6355 X	6050	-0-	-305 B	-0-	155	1	5894	2	Y	1	1	8			12
						1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5573	X	5573	-0-	-0- B	-0-	138	1	5434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5280	X	3746	-0-	-1534 B	-0-	95	1	3651	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	2618	-0-	-2838 B	-0-	68	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	2312	-0-	-3144 B	-0-	63	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1781	-0-	-1103 B	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*03	8285	X	8285	-0-	-0- B	-0-	212	1	8072	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

10	1829	N	1795	-0-	-34 B	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1524	-0-	-186 B	-0-	39	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	13201	X	13201	-0-	-0- B	-0-	341	1	12859	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	16870	X	16870	-0-	-0- B	-0-	457	1	16413	2	Y	-0-					-0-
02	13124	X	13124	-0-	-0- B	-0-	351	1	12772	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	14142	X	14142	-0-	-0- B	-0-	362	1	13778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

10	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	50	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	40	1	1527	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	41	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1466	-0-	-549 B	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-
*03	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	111	1	4209	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

10	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	94	1	3714	2	Y	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0- B	-0-	79	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2593	-0-	-259 B	-0-	67	1	2526	2	Y	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	113	1	4068	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	104	1	3780	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2289	-0-	-1431 B	-0-	59	1	2230	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

10	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	113	1	4443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	2438	-0-	-772 B	-0-	62	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0- B	-0-	120	1	4512	2	Y	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	91	1	3283	2	Y	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0- B	-0-	58	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*03	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	78	1	2984	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2423	-0-	-1266 B	-0-	60	1	2363	2	Y	-0-					7
11	3570	X	3010	-0-	-560 B	-0-	77	1	2932	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	3007	X	2550	-0-	-457 B	-0-	66	1	2484	2	Y	-0-					7
01	2418	X	2317	-0-	-101 B	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-					7
02	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	81	1	2938	2	Y	-0-					7
03	2542	N	1906	-0-	-636 B	-0-	49	1	1857	2	Y	-0-					7

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	29	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	34	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	47	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-

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
10	4185	X	1505	-0-	-2680 B	-0-	37	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1913	-0-	-1207 B	-0-	49	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1671	-0-	-2018 B	-0-	43	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	1509	-0-	-2180 B	-0-	41	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	974	-0-	-538 B	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	874	-0-	-800 B	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-

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
10	12648	X	2840	-0-	-9808 B	-0-	70	1	2760	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
11	15007	X	15007	-0-	-0- B	-0-	381	1	14623	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	11067	X	1718	-0-	-9349 B	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					1
01	12106	X	12106	-0-	-0- B	-0-	328	1	11775	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	14000	X	11333	-0-	-2667 B	-0-	303	1	11029	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	15500	X	5743	-0-	-9757 B	-0-	147	1	5595	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
10	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	76	1	3008	2	Y	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-	65	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	82	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	80	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2279	-0-	-465 B	-0-	61	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*03	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	80	1	3040	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	7812 X	3851	-0-	-3961 B	-0-	95	1	3756	2	Y	-0-					-0-
11	4170 X	3884	-0-	-286 B	-0-	99	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	3476	-0-	-337 B	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3222	-0-	-622 B	-0-	87	1	3135	2	Y	-0-					-0-
02	2772 X	2647	-0-	-125 B	-0-	71	1	2575	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3069 X	2369	-0-	-700 B	-0-	61	1	2308	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

10	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	81	1	3179	2	Y	-0-					-0-
11	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	69	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	114	1	4326	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	80	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	1347	-0-	-1593 B	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	1462	-0-	-2723 B	-0-	37	1	1425	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

10	2914 X	1540	-0-	-1374 B	-0-	38	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	2190 X	2118	-0-	-72 B	-0-	54	1	2064	2	Y	-0-					-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	60	1	2281	2	Y	-0-					-0-
01	2263 X	2254	-0-	-9 B	-0-	61	1	2193	2	Y	-0-					-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	59	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	58	1	2209	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

10	1705 N	1101	-0-	-604 B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	647	-0-	-1003 B	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	692	-0-	-765 B	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	661	-0-	-455 B	-0-	18	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
*03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	18	1	677	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

10	2728 X	2291	-0-	-437 B	-0-	57	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	1977	-0-	-663 B	-0-	50	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	2055	-0-	-673 B	-0-	53	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1692	-0-	-788 B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	1988	-0-	-252 B	-0-	53	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1885	-0-	-409 B	-0-	48	1	1837	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

10	7037 X	6836	-0-	-201 B	-0-	169	1	6666	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
11	7085 X	7085	-0-	-0- B	-0-	180	1	6896	2	Y	8					33
						9	9									
12	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	201	1	7595	2	Y	2	1	8			34
						2	9									
01	7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	216	1	7775	2	Y	-0-					34
02	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	183	1	6675	2	Y	-0-					34
*03	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	171	1	6519	2	Y	1	1	8			34
						1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329 X	16831	-0-	-498 B	-0-	417	1	16414	2	Y	-0-					-0-
11	16770 X	16632	-0-	-138 B	-0-	423	1	16209	2	Y	-0-					-0-
12	18307 X	18307	-0-	-0- B	-0-	473	1	17833	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17050 X	16539	-0-	-511 B	-0-	448	1	16091	2	Y	-0-					-0-
02	13412 X	12621	-0-	-791 B	-0-	337	1	12283	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14849 X	14570	-0-	-279 B	-0-	373	1	14195	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

10	6225 X	6225	-0-	-0- B	-0-	481	1	5650	2	N	85					262
						94	9									
11	4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	333	1	4475	2	N	-0-					262
12	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	409	1	5939	2	N	-0-					262
01	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	374	1	5049	2	N	-0-	189	1			73
02	5014 X	5014	-0-	-0- B	-0-	344	1	4670	2	N	-0-					73
*03	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	353	1	4271	2	N	-0-					73

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

10	2697 N	2343	-0-	-354 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1631	-0-	-539 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1420	-0-	-936 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1587	-0-	-205 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

10	4650 X	2302	-0-	-2348 B	-0-	181	1	2121	2	N	-0-					105
11	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	357	1	4793	2	N	50					155
						55	9									
12	4650 X	4542	-0-	-108 B	-0-	291	1	4223	2	N	25					180
						28	9									
01	4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-	283	1	3813	2	N	-0-					180
02	4704 X	3791	-0-	-913 B	-0-	260	1	3531	2	N	-0-					180
03	5208 X	3623	-0-	-1585 B	-0-	277	1	3346	2	N	-0-					180

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

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

10	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	374	1	889	2	Y	7					42
						8	9									
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	698	1	1140	2	Y	3	41	1			4
						3	9									
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	508	1	946	2	Y	1					5
						1	9									
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	519	1	994	2	Y	9					14
						10	9									
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	381	1	834	2	Y	6					20
						7	9									
03	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	284	1	821	2	Y	6					26
						7	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1638	1	3899	2	Y	26					124
						29	9									
11	4350 X	3150	-0-	-1200	-0-	1195	1	1952	2	Y	3	117	1			10
						3	9									
12	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	1434	1	2672	2	Y	2					12
						2	9									
01	4495 X	4178	-0-	-317	-0-	1425	1	2730	2	Y	21					33
						23	9									
02	5264 X	4981	-0-	-283	-0-	1558	1	3409	2	Y	13					46
						14	9									
*03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	1660	1	4790	2	Y	20					66
						22	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

10	837 N	538	-0-	-299	-0-	158	1	376	2	Y	4					29
						4	9									
11	900 N	684	-0-	-216	-0-	260	1	424	2	Y	-0-	27	1			2
12	868 N	639	-0-	-229	-0-	223	1	415	2	Y	1					3
						1	9									
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	404	2	Y	4					7
						4	9									
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	491	2	Y	4					11
						4	9									
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	211	1	609	2	Y	5					16
						6	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	30	1	72	2	Y	1					5
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	35	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	1					2
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	1					4
							1	9									

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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

10	3100	N	1025	-0-	-2075	3994	53	1	972	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1093	-0-	-1907	2087	1093	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2087					N	NO RPT					-0-
01	2901	N	814	-0-	-2087	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

10	1019	N	348	-0-	-671	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

10	1494	N	428	-0-	-1066	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2861	N	587	-0-	-2274	-0-	21	1	566	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744	N	721	-0-	-23	-0-	60	1	661	2	N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	76	1	565	2	N	-0-					-0-
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	91	1	488	2	N	-0-					-0-
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	70	1	403	2	N	-0-					-0-
02	588	N	241	-0-	-347	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	227	-0-	-362	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	N	-0-					90
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	3	N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					-0-
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	758	3	N	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	11	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	14	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	8	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

10	3689	X	2706	-0-	-983	-0-	81	1	2625	2	Y	-0-			3
11	3630	X	2550	-0-	-1080	-0-	95	1	2455	2	Y	-0-			3
12	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-			3
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	62	1	4714	2	Y	-0-			3
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	Y	-0-			3
*03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	248	1	5231	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	168	1	5466	2	Y	-0-					1
11	5250 X	4958	-0-	-292	-0-	184	1	4774	2	Y	-0-					1
12	5425 X	3202	-0-	-2223	-0-	83	1	3119	2	Y	-0-					1
01	5425 X	2679	-0-	-2746	-0-	35	1	2644	2	Y	-0-					1
02	5236 X	1045	-0-	-4191	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-					1
03	5642 X	1407	-0-	-4235	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.	46	-0-	46	46	1	1	45	2	N	-0-					93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. 7922 - 7934

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	N	1					34
							1	9									
11	780	X	679	-0-	-101	-0-	96	1	572	2	N	10					44
							11	9									
12	992	X	401	-0-	-591	-0-	53	1	348	2	N	-0-	3	1			41
01	992	X	455	-0-	-537	-0-	64	1	391	2	N	-0-					41
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
03	713	X	424	-0-	-289	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	772	-0-	-96	-0-	118	1	653	2	N	1					6
							1	9									
11	840	X	747	-0-	-93	-0-	106	1	630	2	N	10					16
							11	9									
12	744	X	728	-0-	-16	-0-	96	1	626	2	N	5	3	1			18
							6	9									
01	775	X	701	-0-	-74	-0-	99	1	602	2	N	-0-					18
02	700	X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-	4	1			14
03	775	X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1199	-0-	-103	-0-	180	1	995	2	N	22					204
							24	9									
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	214	1	1272	2	N	6	60	7			150
							7	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	73	7	1			216
							80	9									
01	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	168	1	1023	2	N	34	177	1			73
							37	9									
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	156	1	896	2	N	5	12	1			66
							6	9									
03	1550	X	1055	-0-	-495	-0-	147	1	904	2	N	4	6	1			64
							4	9									

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
10	155	X	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-					18
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					18
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					15
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-					15
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					15
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					15
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	95	1	1695	2	N	5	21	1			51
							6	9									
11	2430	X	1685	-0-	-745	-0-	97	1	1588	2	N	-0-					51
12	2325	X	1699	-0-	-626	-0-	97	1	1602	2	N	-0-					51
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	112	1	1950	2	N	1					52
							1	9									
02	1904	X	1902	-0-	-2	-0-	103	1	1798	2	N	1					53
							1	9									
*03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	1					54
							1	9									

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
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	181	1	3219	2	N	26	226	1			118
							29	9									
11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	144	1	2373	2	N	-0-					118
12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	152	1	2518	2	N	-0-					118
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	182	1	3154	2	N	2					120
							2	9									
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	160	1	2789	2	N	14					134
							15	9									
*03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	205	1	2558	2	N	22	3	1			153
							24	9									

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
10	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	131	1	2328	2	N	4	8	1			180
							4	9									
11	2340	X	2244	-0-	-96	-0-	129	1	2115	2	N	-0-					180
12	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	120	1	1978	2	N	18	168	1			30
							20	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	135	1	2335	2	N	1					31
							1	9									
02	2212	X	2130	-0-	-82	-0-	115	1	2014	2	N	1					32
							1	9									
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	166	1	2076	2	N	1					33
							1	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
10	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	99	1	1769	2	N	3	6	1			132
							3	9									
11	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	94	1	1549	2	N	1					133
							1	9									
12	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					133
01	1860	X	1640	-0-	-220	-0-	89	1	1550	2	N	1					134
							1	9									
02	1680	X	1442	-0-	-238	-0-	78	1	1363	2	N	1					135
							1	9									
03	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	118	1	1470	2	N	11	116	1			30
							12	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	200	1	3560	2	N	6	29	1			121
							7	9									
11	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	147	1	2411	2	N	2					123
							2	9									
12	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	144	1	2380	2	N	2	1	1			124
							2	9									
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	191	1	3311	2	N	1					125
							1	9									
02	3416	X	3198	-0-	-218	-0-	171	1	2985	2	N	38	55	1			108
							42	9									
03	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	216	1	2704	2	N	2					110
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3782 X	3148	-0-	-634	-0-	167	1	2980	2	N	1					30
						1	9									
11	3120 X	2660	-0-	-460	-0-	153	1	2507	2	N	-0-					30
12	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	165	1	2726	2	N	2					32
						2	9									
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	3024	2	N	-0-					32
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	146	1	2551	2	N	13					45
						14	9									
03	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	207	1	2581	2	N	17					62
						19	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
10	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	126	1	2238	2	N	2					67
							2	9									
11	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	122	1	1999	2	N	2					69
							2	9									
12	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	115	1	1895	2	N	2	1	1			70
							2	9									
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	N	-0-					70
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	15					85
							17	9									
03	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	149	1	1862	2	N	14					99
							15	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

10	1147	X	898	-0-	-249	-0-	48	1	848	2	N	2	3	1			103
							2	9									
11	930	X	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	N	-0-					103
12	899	X	775	-0-	-124	-0-	44	1	731	2	N	-0-					103
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					103
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	16					119
							18	9									
*03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	14					133
							15	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	285	1	1494	2	N	-0-					80
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	403	1	1879	2	N	2					82
							2	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1728	2	N	1	1	1			82
							1	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	247	1	1483	2	N	-0-					82
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	395	1	1474	2	N	139	186	1			35
							153	9									
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	396	1	1516	2	N	1	1	1			35
							1	9									

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

10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3341	-0-	-679	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3505	-0-	-556	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	28	1	458	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	992	-0-	-88 B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2		N	-0-			-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	977	-0-	-87	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	1320	-0-	1320	60833	1320	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	60833				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	1250	-0-	1250	62083	1250	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1223	-0-	1223	63306	1223	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1104	-0-	1104	64410	1104	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1203	-0-	1203	65613	1203	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2	N	-0-			-0-
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2	N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	1806	-0-	1806	73329	1806	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	73329					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	1691	-0-	1691	75020	1691	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1715	-0-	1715	76735	1715	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1395	-0-	1395	78130	1395	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1524	-0-	1524	79654	1524	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

10	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
03	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

10	3100	N	517	-0-	-2583	29201	517	2		N	-0-					-0-
11	3000	N	511	-0-	-2489	26712	511	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	514	-0-	-2586	24126	514	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	510	-0-	-2590	21536	510	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	459	-0-	-2341	19195	459	2		N	-0-					-0-
*03	3100	N	512	-0-	-2588	16607	512	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2		N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	793	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	774	1	3126	2	N	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	794	1	2676	2	N	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	800	1	2635	2	N	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	717	1	2563	2	N	-0-			-0-
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	780	1	2700	2	N	-0-			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

10	1612 X	832	-0-	-780	-0-	832	2			N	-0-			-0-
11	1560 X	793	-0-	-767	-0-	793	2			N	-0-			-0-
12	1364 X	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	1271 X	881	-0-	-390	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	INC G-10	612	-0-	612	612	612	2			N	-0-			-0-
03	INC G-10	597	-0-	597	1209	597	2			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4351	-0-	-423	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
02	4592 X	3825	-0-	-767	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	1384	3			N	-0-					50
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			N	-0-					50
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	3			N	-0-					50
01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	3			N	-0-					50
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	989	3			N	-0-					50
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	59	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2746	N	2726	-0-	-20	-0-	159	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2709	-0-	-171	-0-	143	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2067	-0-	-909	-0-	132	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1830	-0-	-858	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1678	-0-	-478	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	806	N	356	-0-	-450	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
11	900	N	340	-0-	-560	-0-	8	1	332	2	N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3324	-0-	224	224	74	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	913	-0-	-224	-0-	20	1	893	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	720	-0-	-1667	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	2	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	56	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	45	1	2018	2	N	-0-					-0-
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	108	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	116	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	112	1	2277	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2166	-0-	-74	-0-	101	1	2065	2	N	-0-					-0-
*03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					11
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					11
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					11
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					11
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					11
03	1240	N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	55	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

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
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8773 #	8135	-0-	-638	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
11	7800 #	6004	-0-	-1796	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
12	8060 #	4571	-0-	-3489	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
01	8122 #	3100	-0-	-5022	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	7336 #	3386	-0-	-3950	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	8122 #	3212	-0-	-4910	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

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
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					170
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					171
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7					178
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3					181
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4					185
03	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1700	2	4	9	N	4					189

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1925	2	57	9	Y	52	52	1			30
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1879	2	Y	60	61	1			29
						66	9									
12	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	1937	2	75	9	Y	68	67	1			30
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	1956	2	Y	61	64	1			27
						67	9									
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	2	Y	59	45	1			41
						65	9									
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	69	68	1			39
						76	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
10	682 X	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	N	-0-					-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	558 X	328	-0-	-230	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	744 X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

10	4805 X	4205	-0-	-600	-0-	53	1	4142	2	N	9					19
						10	9									
11	4530 X	4070	-0-	-460	-0-	123	1	3946	2	N	1	1	8			19
						1	9									
12	4650 X	2780	-0-	-1870	-0-	32	1	2747	2	N	1	1	8			19
						1	9									
01	4557 X	3519	-0-	-1038	-0-	3	1	3515	2	N	1	1	8			19
						1	9									
02	3976 X	3901	-0-	-75	-0-	3901	2			N	-0-					19
03	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	5	1	4070	2	N	-0-					19

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	221	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	210	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	213	1	4039	2	Y	-0-					-0-
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4281	2	Y	-0-					-0-
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	186	1	3538	2	Y	-0-					-0-
*03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	207	1	3941	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

10	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					10
11	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					10
*12	1767 N	356	-0-	-1411	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					10
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	N	10					20

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	143	1	1238	2	N	1				13
							1	9								
11	1530	N	1243	-0-	-287	-0-	125	1	1118	2	N	-0-				13
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	117	1	1148	2	N	4				17
							4	9								
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	137	1	1164	2	N	5				22
							6	9								
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	1				23
							1	9								
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	5				28
							6	9								

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

10	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	621	1	10123	2	N	-0-				48
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	916	1	8143	2	N	-0-				48
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	571	1	10173	2	N	-0-				48
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1115	1	12525	2	N	-0-				48
02	10752	X	7669	-0-	-3083	-0-	856	1	6813	2	N	-0-				48
03	10757	X	7676	-0-	-3081	-0-	886	1	6790	2	N	-0-				48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	28303	X	20858	-0-	-7445	-0-	20858	2			N	-0-				25
11	27390	X	22250	-0-	-5140	-0-	860	1	21390	2	N	-0-				25
12	28303	X	23074	-0-	-5229	-0-	23074	2			N	-0-				25
01	26629	X	23872	-0-	-2757	-0-	931	1	22941	2	N	-0-				25
02	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	991	1	24431	2	N	-0-				25
*03	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1097	1	26697	2	N	-0-				25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

10	5642	X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2			N	-0-				-0-
11	5310	X	4579	-0-	-731	-0-	177	1	4402	2	N	-0-				-0-
12	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4447	2			N	-0-				-0-
01	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	188	1	4629	2	N	-0-				-0-
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	164	1	4060	2	N	-0-				-0-
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	175	1	4249	2	N	-0-				-0-

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
10	27900	X	25678	-0-	-2222	-0-	25653	2	25	9	Y	23	17	1			13
11	26490	X	25615	-0-	-875	-0-	988	1	24576	2	Y	46	37	1			22
							51	9									
12	27497	X	24700	-0-	-2797	-0-	24669	2	31	9	Y	28	37	1			13
01	27497	X	24428	-0-	-3069	-0-	951	1	23453	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
02	23576	X	21888	-0-	-1688	-0-	853	1	21020	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
03	26102	X	23540	-0-	-2562	-0-	929	1	22596	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

10	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	47	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	127	1	4050	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
01	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	3	1	3293	2	N	23	14	8			9
							25	9									
02	3920	X	2258	-0-	-1662	-0-	2251	2	7	9	N	6					15
03	4340	X	2217	-0-	-2123	-0-	3	1	2203	2	N	10					25
							11	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	388	1	941	2	N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1028	1	1177	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	402	1	1408	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	21	13	8			8
							23	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7					15
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	34	1	1277	2	N	11					26
							12	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

10	9362	X	8596	-0-	-766	-0-	300	1	8294	2	N	2					7
							2	9									
11	9390	X	7581	-0-	-1809	-0-	712	1	6865	2	N	4	3	8			8
							4	9									
12	9455	X	7505	-0-	-1950	-0-	295	1	7207	2	N	3	3	8			8
							3	9									
01	9455	X	6026	-0-	-3429	-0-	21	1	5998	2	N	6	6	8			8
							7	9									
02	8540	X	5627	-0-	-2913	-0-	5627	2			N	-0-					8
03	8587	X	6150	-0-	-2437	-0-	32	1	6114	2	N	4					12
							4	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
10	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	15	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	36	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
12	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	12	1	1059	2	N	-0-					1
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	1	1	919	2	N	-0-					1
02	1120	N	736	-0-	-384	-0-	736	2			N	-0-					1
03	1085	N	779	-0-	-306	-0-	1	1	778	2	N	-0-					1

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
10	6231	X	4054	-0-	-2177	-0-	240	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	554	1	3018	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	5983	X	3062	-0-	-2921	-0-	215	1	2843	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4991	X	2623	-0-	-2368	-0-	14	1	2598	2	N	10	6	8			4
							11	9									
02	4256	X	2765	-0-	-1491	-0-	2762	2	3	9	N	3					7
03	4061	X	3113	-0-	-948	-0-	22	1	3085	2	N	5					12
							6	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
10	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	199	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	484	1	15565	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	188	1	15917	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	14	1	17457	2	N	16	10	8			6
							18	9									
02	14980	X	14135	-0-	-845	-0-	14129	2	6	9	N	5					11
*03	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	20	1	17288	2	N	10					21
							11	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	23	1	1781	2	N	-0-					1
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	N	-0-					1
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	24	1	1999	2	N	-0-					1
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1831	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					1
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	2	1	1997	2	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	9	1	106	2	N	-0-					22
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	2	N	-0-					22
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	5238	-0-	-3504	-0-	66	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	5776	-0-	-1874	-0-	174	1	5596	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	55	1	4713	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	7812	X	6034	-0-	-1778	-0-	5	1	6015	2	N	13	8	8			5
							14	9									
02	7028	X	5812	-0-	-1216	-0-	5808	2	4	9	N	4					9
*03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	10	1	8382	2	N	10					19
							11	9									

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
10	7285	X	4643	-0-	-2642	-0-	306	1	4337	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4704	-0-	-2166	-0-	731	1	3956	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	6789	X	2291	-0-	-4498	-0-	240	1	2034	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
01	6138	X	2861	-0-	-3277	-0-	14	1	2815	2	N	29	17	8			12
							32	9									
02	5208	X	2739	-0-	-2469	-0-	2730	2	9	9	N	8					20
03	4867	X	2610	-0-	-2257	-0-	21	1	2576	2	N	12					32
							13	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	11	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	839	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	240	N	32	-0-	-208	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

10	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	31	1	2471	2	N	1					1
							1	9									
11	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	73	1	2345	2	N	-0-					1
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	29	1	2442	2	N	-0-					1
01	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2	1	2118	2	N	-0-					1
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	1930	2			N	-0-					1
03	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2	1	2109	2	N	-0-					1

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	548	1	6544	2	N	1					32
							1	9									
11	7650	X	6791	-0-	-859	-0-	549	1	6241	2	N	1					33
							1	9									
12	7905	X	6420	-0-	-1485	-0-	438	1	5979	2	N	3					36
							3	9									
01	7905	X	6002	-0-	-1903	-0-	381	1	5612	2	N	8	8	8			36
							9	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	277	1	4542	2	N	-0-					36
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	258	1	5404	2	N	2					38
							2	9									

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	5					5
							6	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	3	1	195	2	N	-0-					1
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	1	1	8			1
							1	9									
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	2	1	156	2	N	1	1	8			1
							1	9									
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			1
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					1
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					2

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
10	10106	X	7046	-0-	-3060	-0-	336	1	6710	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7185	-0-	-2235	-0-	800	1	6375	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	9393	X	7965	-0-	-1428	-0-	329	1	7626	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	9393	X	3683	-0-	-5710	-0-	20	1	3644	2	N	17	10	8			7
							19	9									
02	7700	X	3935	-0-	-3765	-0-	3931	2	4	9	N	4					11
03	7967	X	5341	-0-	-2626	-0-	27	1	5304	2	N	9					20
							10	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	22	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	51	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	20	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	2	1	1584	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	6819	-0-	-2326	-0-	424	1	6395	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8545	-0-	-305	-0-	1050	1	7477	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
12	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	414	1	7800	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
01	8835	X	6923	-0-	-1912	-0-	28	1	6849	2	N	42	26	8			16
							46	9									
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	6369	2	13	9	N	12					28
03	8835	X	6939	-0-	-1896	-0-	40	1	6878	2	N	19					47
							21	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	409	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	973	1	6228	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	392	1	6014	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	30	1	4682	2	N	72	45	8			27
							79	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	2	21	9	N	19					46
*03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	47	1	5125	2	N	29					75
							32	9									

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
10	8029	X	3449	-0-	-4580	-0-	239	1	3210	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	4045	-0-	-3725	-0-	596	1	3439	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	7285	X	4618	-0-	-2667	-0-	285	1	4322	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	21	1	5249	2	N	28	15	8			13
							31	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6034	2	11	9	N	10					23
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6318	2	N	15					38
							17	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
10	2263	N	407	-0-	-1856	-0-	5	1	401	2	N	1					1
							1	9									
11	2010	N	201	-0-	-1809	-0-	6	1	194	2	N	1					2
							1	9									
12	992	N	106	-0-	-886	-0-	2	1	102	2	N	2	1	8			3
							2	9									
01	403	N	62	-0-	-341	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					3
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1494	-0-	-1265	-0-	246	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	597	1	1445	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
12	2542 X	1496	-0-	-1046	-0-	233	1	1256	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
01	2449 X	1215	-0-	-1234	-0-	16	1	1184	2	N	14	8	8			6
						15	9									
02	1904 N	1440	-0-	-464	-0-	1434	2	6	9	N	5					11
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	N	7					18
						8	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	359	1	6726	2	N	-0-					-0-
11	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	925	1	6871	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	360	1	7394	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
01	6913 X	6657	-0-	-256	-0-	24	1	6566	2	N	61	37	8			24
						67	9									
02	7308 X	6288	-0-	-1020	-0-	6269	2	19	9	N	17					41
03	8091 X	6616	-0-	-1475	-0-	37	1	6551	2	N	25					66
						28	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

10	1209 N	877	-0-	-332	-0-	11	1	866	2	N	-0-					3
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1082	2	N	-0-					3
12	992 N	743	-0-	-249	-0-	8	1	734	2	N	1	1	8			3
						1	9									
01	868 N	90	-0-	-778	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			3
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	795	2			N	-0-					3
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	2	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8339 X	4255	-0-	-4084	-0-	454	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	8070 X	5571	-0-	-2499	-0-	1121	1	4427	2	N	21	21	8			-0-
						23	9									
12	7874 X	5633	-0-	-2241	-0-	451	1	5157	2	N	23	23	8			-0-
						25	9									
01	6944 X	4264	-0-	-2680	-0-	30	1	4168	2	N	60	37	8			23
						66	9									
02	6132 X	4066	-0-	-2066	-0-	4048	2	18	9	N	16					39
03	5766 X	4671	-0-	-1095	-0-	45	1	4594	2	N	29					68
						32	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1834	1	1533	2	N	-0-					60
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1934	1	1629	2	N	-0-					60
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1698	1	1107	2	N	-0-					60
01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	1585	1	779	2	N	31	27	8			64
							34	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	1705	1	1172	2	N	21					85
							23	9									
03	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	1880	1	489	2	N	15					100
							17	9									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	46	1	3664	2	N	-0-					25
11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	115	1	3717	2	N	6	6	8			25
							7	9									
12	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	41	1	3498	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3	1	3604	2	N	19	16	8			28
							21	9									
02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					28
03	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	4	1	3598	2	N	1					29
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	4034	-0-	-833	-0-	1685	1	2349	2	N	-0-					58
11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	1868	1	2920	2	N	-0-					58
12	4867 X	3728	-0-	-1139	-0-	1991	1	1737	2	N	-0-					58
01	4805 X	3698	-0-	-1107	-0-	1988	1	1680	2	N	27	27	8			58
						30	9									
02	4480 X	3565	-0-	-915	-0-	1689	1	1850	2	N	24					82
						26	9									
03	4960 X	3118	-0-	-1842	-0-	1467	1	1632	2	N	17					99
						19	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					72
11	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2			N	-0-					72
12	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					72
01	4588 X	2371	-0-	-2217	-0-	2371	2			N	-0-					72
02	4144 X	2658	-0-	-1486	-0-	2658	2			N	-0-					72
03	4588 X	2976	-0-	-1612	-0-	2976	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2					198
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					201
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					204
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					206
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	N	12	170	1			48
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					50

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					68
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3					71
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13					84
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	N	12					96
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					98
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					103

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
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	2	Y	32					237
							35	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	23	159	1	1	8	100
							25	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3	1	4061	2	Y	26					126
							29	9									
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	29	2	8			153
							32	9									
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	3	1	3284	2	Y	19					172
							21	9									
*03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	3	1	4167	2	Y	28					200
							31	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4					34
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	23	1			14
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					18
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	4					22
							4	9									
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	498	2	3	9	Y	3					25
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	661	2	Y	4					29
							4	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	925	-0-	-222	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

10	10075	X	7058	-0-	-3017	-0-	353	1	6705	2	Y	-0-					-0-
11	9750	X	6858	-0-	-2892	-0-	343	1	6515	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	333	1	6323	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	3325	-0-	-6657	-0-	166	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	974	-0-	-5298	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2433	-0-	-4511	-0-	122	1	2311	2	Y	-0-					-0-

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
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	141	1	2674	2	Y	-0-			-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-			-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-			95
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-			95
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-			95
01	744	N	94	-0-	-650	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			95
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			95
03	620	N	355	-0-	-265	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			95

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

10	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	29	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	40	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	26	1	862	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	36	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	31	1	1005	2	N	-0-			-0-

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

10	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	270	X	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	140	X	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	155	X	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

10	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
11	1650	X	1428	-0-	-222	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	2			N	-0-			-0-
01	1705	X	838	-0-	-867	-0-	838	2			N	-0-			-0-
02	1456	X	1081	-0-	-375	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-			-0-

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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660				N	-0-					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	660				N	NO RPT					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

10	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					72
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					75
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	286	2	1	9	N	1					76
01	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					76
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	42	2	2	9	N	2					78
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					95

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

10	1767	#	1685	-0-	-82	-0-	1652	2	33	9	N	30					211
11	1710	#	1618	-0-	-92	-0-	1568	2	50	9	N	45	179	1			77
12	1829	#	1616	-0-	-213	-0-	1602	2	14	9	N	13					90
01	1829	#	1630	-0-	-199	-0-	1593	2	37	9	N	34					124
02	1512	#	1489	-0-	-23	-0-	1456	2	33	9	N	30					154
*03	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33					187

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

10	1488	#	995	-0-	-493	-0-	962	2	33	9	N	30	181	1			245
11	1440	#	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					245
12	930	#	713	-0-	-217	-0-	696	2	17	9	N	15					260
01	992	#	89	-0-	-903	-0-	81	2	8	9	N	7					267
*02	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					282
*03	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					275

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					159
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8	1	8			166
*12	775	N	657	-0-	-118	-0-	604	2	53	9	N	48	178	1	1	8	35
01	806	N	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-					35
*02	756	N	692	-0-	-64	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			35
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	N	22					51
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	N	12					63
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1589	2	23	9	N	21					84
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1709	2	30	9	N	27					111
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1549	2	15	9	N	14					125
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22					147

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
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	19	1	646	2	N	-0-					185
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	15	1	495	2	N	-0-					185
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	10					195
							11	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	N	20					215
							22	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	771	2	N	10					225
							11	9									
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	15					240
							17	9									

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

10	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4388	-0-	1588	2034	4388	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2522	-0-	-578	1456	2522	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2545	-0-	-1640	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1147	-0-	-2101	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

10	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	2890	-0-	-2225	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3620	-0-	-1247	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	2338	-0-	-2529	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2443	-0-	-1505	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2971	-0-	-1400	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1281	-0-	-765	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

10	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	812	N	66	-0-	-746	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	65	-0-	-958	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	1666	-0-	-969	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1989	-0-	-363	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1226	-0-	-510	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1155	-0-	-581	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	899	-0-	-2015	-0-	899	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

10	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4127	-0-	-1393	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3789	-0-	-799	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2153	-0-	-907	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1117	-0-	-2045	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	518	-0-	-2142	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	3			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	N	-0-					93
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					45
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	N	1					46
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					46
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					46
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					46

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	763	-0-	-721	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	3			N	-0-					-0-

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
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

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

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	N	12					536
11	990 N	649	-0-	-341	-0-	630	2	19	9	N	17					553
12	930 N	637	-0-	-293	-0-	615	2	22	9	N	20					573
01	1023 N	649	-0-	-374	-0-	621	2	28	9	N	25					598
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	612	2	23	9	N	21					619
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					646

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	N	29					257
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	552	2	32	9	N	29	184	1			102
12	682 N	516	-0-	-166	-0-	481	2	35	9	N	32					134
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	512	2	30	9	N	27					161
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	505	2	24	9	N	22					183
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	724	2	35	9	N	32					215

WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	728	-0-	-322	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					5
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303	3	14	9	Y	13					18
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	3	12	9	Y	11	21	1			8
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8					16
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					20

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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					18
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	880	3	31	9	Y	28					46
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	3	20	9	Y	18	47	1			17
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	3	15	9	Y	14					31
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9					40
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					41

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
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					1
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	61	3	3	9	Y	3					4
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	31	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	12	3	1	9	Y	1					3
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					4

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

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
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8470 - 8568

10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			37
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3	N	-0-			37
12	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-			37
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-			37
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	3	N	-0-			37
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	772	3	230	9	Y	209	362	1			45
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	3			Y	-0-					45
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	3	22	9	Y	20					65
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	557	3	8	9	Y	7					72
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	481	3	7	9	Y	6					78
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	894	3	538	9	Y	489	355	1			212

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		2115	-0-	2115	6053	2115	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1930	-0-	1930	7983	1930	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1930	-0-	1930	9913	1930	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		1620	-0-	1620	11533	1620	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		2104	-0-	2104	13637	2104	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		2536	-0-	2536	16173	2536	3			N	-0-					-0-

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					3
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	100	3	1	9	Y	1					4
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1					3
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					3

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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1271 N	992	-0-	-279	-0-	983	3	9	9	Y	8					29
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2089	3	87	9	Y	79					108
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2190	3	67	9	Y	61	122	1			47
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1894	3	48	9	Y	44					91
02	1820 N	1481	-0-	-339	-0-	1459	3	22	9	Y	20					111
03	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1493	3	3	9	Y	3					114

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	682 X	130	-0-	-552	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	660 X	137	-0-	-523	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	651 X	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	589 X	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252 X	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

10	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3579	3	N	-0-			-0-
11	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	2574	3	N	-0-			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	560 N	73	-0-	-487	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	713 N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1246	-0-	-854	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	895	-0-	-934	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
03	713 N	157	-0-	-556	-0-	157	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

10	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
*03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1650 X	1176	-0-	-474	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1705 X	1211	-0-	-494	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1705 X	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6634 X	3324	-0-	-3310	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	6420 X	4731	-0-	-1689	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	6634 X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
*03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2418 X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2418 X	2026	-0-	-392	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

10	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	831	-0-	-459	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 N	306	-0-	-345	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	810 N	185	-0-	-625	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	744 N	422	-0-	-322	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	822	-0-	822	32491	822	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	598	-0-	598	33089	598	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	687	-0-	687	33776	687	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	589	-0-	589	34365	589	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	738	-0-	738	35103	738	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	915	-0-	915	36018	915	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1922	-0-	-279	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	721	-0-	-371	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806 N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	744 N	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2177	-0-	-253	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2282	-0-	-601	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1725	2	15	9	N	14					179
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	N	30					209
12	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1675	2	21	9	N	19	1	8			227
01	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1415	2	3	9	N	3					230
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17					247
03	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	1442	2	9	9	N	8	1	8			254

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

10	4712 X	3881	-0-	-831	-0-	200	1	3664	3	N	15	1	8			92
						17	9									
11	4380 X	3676	-0-	-704	-0-	193	1	3455	3	N	25					117
						28	9									
12	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	200	1	3624	2	N	12					129
						13	9									
01	4185 X	2693	-0-	-1492	-0-	174	1	2491	2	N	25					154
						28	9									
02	3640 X	2901	-0-	-739	-0-	174	1	2704	2	N	21					175
						23	9									
03	3875 X	3203	-0-	-672	-0-	200	1	2973	2	N	27					202
						30	9									

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
10	8122 X	7869	-0-	-253	-0-	7869	3		N	-0-			-0-
11	7860 X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3		N	-0-			-0-
12	8122 X	7133	-0-	-989	-0-	7133	3		N	-0-			-0-
01	7967 X	4653	-0-	-3314	-0-	4653	3		N	-0-			-0-
02	7224 X	5591	-0-	-1633	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
03	7998 X	6827	-0-	-1171	-0-	6827	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
12	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
*03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
12	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
01	2263 X	1362	-0-	-901	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
*03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3		N	-0-			-0-
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	806 N	353	-0-	-453	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

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
10	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	968	-0-	-675	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

10	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1087	-0-	-293	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	794	-0-	-270	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3		N	-0-			-0-
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 T RRCID -> 033875 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-

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
10	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1779	-0-	-441	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	3657	-0-	-2295	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4169	-0-	-1591	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	4100	-0-	-1852	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3627	-0-	-1891	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4116	-0-	-448	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
*03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1400	-0-	-1638	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1322	-0-	-1618	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1029	-0-	-1792	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	3100 N	3274	-0-	174	222	3274	3		N	-0-			-0-
11	3376 X	3154	-0-	-222	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
*03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-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

10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
11	1800 X	79	-0-	-1721	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	779	-0-	-331	-0-	779	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	467	-0-	-773	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	728 N	523	-0-	-205	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3		N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
*03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

10	3100	N	2919	-0-	-181	57	2919	3			N	-0-					-0-
11	2483	X	2426	-0-	-57	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3043	-0-	-57	83	3043	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2295	-0-	-83	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

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
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
*03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
*03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

10	2821 X	1891	-0-	-930	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
11	2730 X	1834	-0-	-896	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01	2294 X	1649	-0-	-645	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
*03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
12	2325 X	215	-0-	-2110	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	2325 X	1311	-0-	-1014	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
02	2100 X	1612	-0-	-488	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
01	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
*03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-

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
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

10	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3			N	-0-					-0-
11	2798	N	2721	-0-	-77	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

10	3100	N	4274	-0-	1174	1174	4274	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3682	-0-	682	1856	3682	3			N	-0-					-0-
12	5605	X	3749	-0-	-1856	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
*03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

10	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1233	-0-	-999	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1072	-0-	-720	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	2	N	-0-					33
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	4					37
							4	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					37
01	1023	N	705	-0-	-318	-0-	25	1	679	2	N	1					38
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					38
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-					38

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3742	-0-	-815	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3315	-0-	-1095	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2032	-0-	-2525	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	1282	-0-	-2469	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2703	-0-	-685	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1527	-0-	-545	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4604	-0-	-1069	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4936	-0-	-188	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
*03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

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
10	3720	X	1117	-0-	-2603	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	3			N	-0-				-0-
11	720	N	130	-0-	-590	-0-	130	3			N	-0-				-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-				-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-				-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-				-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-				-0-
01	1984	N	1314	-0-	-670	-0-	1314	3			N	-0-				-0-
02	2324	N	1246	-0-	-1078	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-				-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-				-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-				-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-				-0-
01	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-				-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-				-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	3			N	-0-				-0-
11	2670	X	2361	-0-	-309	-0-	2361	3			N	-0-				-0-
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	3			N	-0-				-0-
01	2604	N	1021	-0-	-1583	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
02	2212	N	1127	-0-	-1085	-0-	1127	3			N	-0-				-0-
03	2294	N	1644	-0-	-650	-0-	1644	3			N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-				-0-
11	630	X	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-				-0-
12	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-				-0-
01	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-				-0-
02	560	X	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-				-0-
03	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-				-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-				-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-				-0-
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-				-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-				-0-

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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	810	N	188	-0-	-622	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-

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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	505	-0-	-951	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

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
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

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
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

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
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	504	N	301	-0-	-203	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	1390	-0-	-2330	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3360 X	195	-0-	-3165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

10	3038 X	1910	-0-	-1128	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2490 X	1799	-0-	-691	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2573 X	1637	-0-	-936	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	1001	-0-	-1045	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1848 X	1406	-0-	-442	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2812	-0-	-350	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

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
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	3			N	-0-					-0-
12	2256	N	2205	-0-	-51	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1001	-0-	-611	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	997	-0-	-708	-0-	997	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
*03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	720	-0-	-644	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-

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
10	5704	X	3943	-0-	-1761	-0-	140	1	3796	2	N	6					218
							7	9									
11	5520	X	4125	-0-	-1395	-0-	134	1	3983	2	N	7					225
							8	9									
12	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	123	1	3914	2	N	3	185	1			43
							3	9									
01	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	112	1	3020	2	N	4					47
							4	9									
02	4116	X	3877	-0-	-239	-0-	134	1	3721	2	N	20					67
							22	9									
03	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	138	1	3516	2	N	30					97
							33	9									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	769	-0-	-731	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	961	X	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	284	-0-	-1111	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	560	-0-	-700	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

10	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1172	-0-	-256	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

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
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

10	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

10	3100	N	3496	-0-	396	670	3496	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3018	-0-	-670	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1748	-0-	-577	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

10	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	1556	-0-	-1916	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1515	-0-	-585	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1289	-0-	-416	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1317	-0-	-139	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

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
10	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	476	N	22	-0-	-454	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2030	-0-	-326	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1870	-0-	-410	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

10	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1068	-0-	-1474	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1703	-0-	-593	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

10	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	372	X	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	372	X	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

10	2790	X	1861	-0-	-929	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2343	-0-	-357	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	1333 N	982	-0-	-351	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
01	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	1573	-0-	-1087	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2511 X	1330	-0-	-1181	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	1206	-0-	-1224	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	1409	-0-	-1102	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

10	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

10	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	31	-0-	-1019	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	44454 X	43756	-0-	-698	-0-	43756	2	N	-0-			-0-
11	43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	43077	2	N	-0-			-0-
12	44454 X	42918	-0-	-1536	-0-	42918	2	N	-0-			-0-
01	44454 X	43292	-0-	-1162	-0-	43292	2	N	-0-			-0-
02	42924 X	35755	-0-	-7169	-0-	35755	2	N	-0-			-0-
03	44516 X	39483	-0-	-5033	-0-	39483	2	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

10	166997 X	140069	-0-	-26928	-0-	140069	2	N	-0-			-0-
11	150870 X	120771	-0-	-30099	-0-	120771	2	N	-0-			-0-
12	159960 X	151322	-0-	-8638	-0-	151322	2	N	-0-			-0-
01	159960 X	138996	-0-	-20964	-0-	138996	2	N	-0-			-0-
02	144480 X	120807	-0-	-23673	-0-	120807	2	N	-0-			-0-
03	151311 X	136103	-0-	-15208	-0-	136103	2	N	-0-			-0-

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

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2009 - W/O TO 193196 02/20/03

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178 X	986	-0-	-192	-0-	573	1	413	2	N	-0-					17
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	534	1	601	2	N	-0-					17
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	498	2	40	5	N	-0-					17
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1161	2	80	5	N	-0-					17
*03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-					17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	210	1	1541	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5208 X	4208	-0-	-1000	-0-	190	1	4018	2	Y	-0-					-0-
11	4680 X	3793	-0-	-887	-0-	163	1	3630	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	3573	-0-	-1263	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
*03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	591	1	4346	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	246	1	5195	2	N	-0-					58
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	2	N	-0-					58
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					58
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					58
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					58
*03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	545	1	4006	2	N	-0-					58

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

10	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	129	1	2717	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	121	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	2496	-0-	-220	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	334	1	2454	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

10	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	89	-0-	-3661	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596 X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379 X	14	-0-	-3365	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	331	1			N	-0-					68
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	416	1	22	2	N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					68
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					68
03	465	X	350	-0-	-115	-0-	42	1	308	2	N	-0-					68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

10	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	137	1	2895	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	123	1	2743	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2258	-0-	-1183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2665	-0-	-331	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	276	1	2027	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	227	-0-	-548	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	128	1	2687	2	N	-0-					141
11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	116	1	2588	2	N	-0-					141
12	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					141
01	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					141
02	2632	X	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-					141
03	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	325	1	2389	2	N	-0-					141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	40	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	51	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	53	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			66
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			66
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			66
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			66
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			66
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			75
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			75
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-			75
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		Y	-0-			75
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			75
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			75

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

10	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2		Y	-0-			109
11	2700 X	726	-0-	-1974	-0-	726	2		Y	-0-			109
12	2790 X	722	-0-	-2068	-0-	722	2		Y	-0-			109
01	2635 X	521	-0-	-2114	-0-	521	2		Y	-0-			109
02	2156 X	1311	-0-	-845	-0-	1311	2		Y	-0-			109
*03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			109

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	329	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	348	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	2	N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	241	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	203	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	82	1	200	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

10	1426	X	942	-0-	-484	-0-	555	1	387	2	N	-0-					30
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	563	1	582	2	N	-0-					30
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					30
01	930	X	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					30
02	840	X	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-					30
03	1178	X	903	-0-	-275	-0-	108	1	795	2	N	-0-					30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	212	1	1561	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6107	X	2862	-0-	-3245	-0-	485	1	2377	2	N	-0-					65
11	5910	X	1776	-0-	-4134	-0-	621	1	1155	2	N	-0-					65
12	6107	X	1092	-0-	-5015	-0-	1092	2			N	-0-					65
01	6107	X	1519	-0-	-4588	-0-	1519	2			N	-0-					65
02	5516	X	1263	-0-	-4253	-0-	1263	2			N	-0-					65
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	247	1	1813	2	N	-0-					65

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

10	589	X	507	-0-	-82	-0-	507	1			N	-0-					27
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	534	1	327	2	N	-0-					27
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
02	448	X	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					27
*03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	2	N	-0-					27

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	654	1	8554	2	N	-0-					-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	619	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
*03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1028	1	7554	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	343	1	4102	2	N	-0-					10
11	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	234	1	2655	2	N	-0-					10
12	3379 X	2563	-0-	-816	-0-	175	1	2388	2	N	-0-					10
01	3379 X	2179	-0-	-1200	-0-	138	1	2026	2	N	14	13	8			11
						15	9									
02	3052 X	1653	-0-	-1399	-0-	95	1	1558	2	N	-0-					11
03	3379 X	1361	-0-	-2018	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					11

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	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

10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1316	2	3	9	N	3			88
11	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5			93
12	930 X	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2			95
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	N	5			100
02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5			105
03	1333 X	698	-0-	-635	-0-	690	2	8	9	N	7			112

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

10	186 X	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			10
11	150 X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-			10
12	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			10
01	186 X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-			10
02	168 X	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			10
*03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

10	434 X	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-			132
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			132
12	403 X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-			132
01	403 X	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			132
02	392 X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-			132
03	434 X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-			132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	527	N	149	-0-	-378	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	89	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	91	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	2	N	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2265	2	N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	151	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3051	-0-	-1134	-0-	119	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	166	1	4101	2	N	-0-					-0-
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	165	1	3996	2	N	-0-					-0-

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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-

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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	N	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	2	N	-0-					-0-

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
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	27	1	690	2	N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	23	1	571	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					-0-

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
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	112	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	106	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2795	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-

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
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	68	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					-0-

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
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	158	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	124	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	157	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	166	1	4044	2	N	-0-					-0-

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
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	94	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	2	N	-0-					-0-
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	1743	-0-	-2411	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1494	-0-	-1986	-0-	58	1	1436	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	86	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	2055	-0-	-17	-0-	80	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	119	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2291	-0-	-1491	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	2	N	-0-					-0-
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	126	1	3074	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	114	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	82	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	146	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	136	1	3313	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

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
10	2883	X	2735	-0-	-1341	-0-	1513	2	29	9	Y	26	45	1			15
11	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	101	1	2520	2	Y	104	69	1			50
							114	9									
12	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2841	2	77	9	Y	70	89	1			31
01	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	106	1	2605	2	Y	61	65	1			27
							67	9									
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	2	Y	36	38	1			25
							40	9									
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	2	Y	47	43	1			27
							52	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	43	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	59	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	68	1	1647	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	5	1			4
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	44	1	1085	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2136	-0-	-474	-0-	82	1	2054	2	Y	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	1708	-0-	-989	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	629	2	N	5					62
							6	9									
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	39	1	432	2	N	-0-					62
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	39	1	413	2	N	3					65
							3	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	17	1	681	2	N	12					77
							13	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	10					87
							11	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	18					105
							20	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

10	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	45	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2587	2	N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

10	1054	X	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-					-0-
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	572	-0-	-916	-0-	23	1	549	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

10	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	2998	-0-	-1922	-0-	115	1	2883	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	2769	-0-	-2315	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2737	-0-	-1448	-0-	106	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2377	-0-	-843	-0-	93	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	100	1	2431	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	960	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	37	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	956	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	32	1	787	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	67	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

10	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1777	2	86	9	Y	78	76	1			45
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	2	Y	85	89	1			41
							94	9									
12	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1687	2	10	9	Y	9	46	1			4
01	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	42	1	1025	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	3100	N	3703	-0-	603	603	142	1	3444	2	Y	106	47	1			60
							117	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

10	4743	X	1378	-0-	-3365	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	1585	-0-	-3005	-0-	61	1	1524	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	1153	-0-	-3590	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	78	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	104	1	2526	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		326	-0-	326	623	13	1	313	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	56	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	43	1	1050	2	N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	2	N	-0-					-0-

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
10	2149	X	2142	-0-	-7	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	79	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1755	-0-	-513	-0-	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	75	1	1810	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5542	-0-	2542	2542	214	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2702	-0-	-398	2144	2702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2260	-0-	-840	1304	88	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1986	-0-	-814	490	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
*03	2357	X	1867	-0-	-490	-0-	73	1	1794	2	N	-0-					-0-

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
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3434	-0-	-256	-0-	133	1	3301	2	Y	-0-					-0-
12	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	136	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	151	1	3716	2	Y	-0-					-0-
*03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3870	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	86	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1584	-0-	-524	-0-	61	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	93	1	2310	2	N	-0-					-0-
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	1377	-0-	1377	1377	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

10	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	128	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	97	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
*03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1657	-0-	-2156	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	157	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2437	-0-	-1190	-0-	95	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	142	1	3465	2	N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	92	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	64	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
*03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	125	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	109	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	107	1	2648	2	N	-0-					-0-
*03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3445	-0-	-926	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2241	-0-	-1659	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2538	-0-	-1244	-0-	99	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2647	-0-	-601	-0-	103	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	58	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	45	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-

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
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1717	2	42	9	Y	38	31	1			22
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1658	2	Y	48	47	1			23
							53	9									
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1783	2	45	9	Y	41	46	1			18
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	43	42	1			19
							47	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	48	33	1			34
							53	9									
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	68	1	1642	2	Y	49	52	1			28
							54	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	98	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	90	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	93	1	2278	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1163	-0-	-1447	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	1242	-0-	-1455	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1094	-0-	-1200	-0-	43	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-					-0-
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	99	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-			-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	2	Y	-0-			-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	74	1	1839	2	Y	-0-			-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-			-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-

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
10	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	158	1	3938	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	120	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	156	1	3829	2	N	-0-			-0-
*03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	4171	2	N	-0-			-0-

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	56	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	N	-0-			-0-

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			-0-

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
10	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	100	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			Y	-0-			-0-
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	99	1	2444	2	Y	-0-			-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	96	1	2349	2	Y	-0-			-0-

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
10	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	124	1	2465	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	213	1	2340	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	121	1	2463	2	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	225	1	2512	2	Y	-0-			-0-
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	211	1	2359	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-			-0-
11	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	109	1	2695	2	Y	-0-			-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	121	1	2980	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	151	115	1	2836	2	Y	-0-			-0-
*03	3602	X	3451	-0-	-151	-0-	136	1	3315	2	Y	-0-			-0-

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	36	1	910	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	996	-0-	-306	-0-	38	1	958	2	N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	30	1	712	2	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
01	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	55	1	1358	2	Y	-0-			-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	Y	-0-			-0-
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	59	1	1488	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	63	1	1556	2	Y	-0-			-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	Y	-0-			-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	79	1	1978	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	64	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1687	2	N	-0-			-0-
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	188	1	4689	2	N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	177	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	181	1	4458	2	N	-0-					-0-
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	176	1	4288	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	66	1	1652	2	Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1900	2	Y	-0-					-0-

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
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	123	1	3058	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	94	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	Y	-0-					-0-
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3434	2	Y	-0-					-0-

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3703	-0-	-916	-0-	3682	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	4200	X	3634	-0-	-566	-0-	139	1	3475	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
12	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	3508	2	12	9	Y	11	15	1			5
01	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	135	1	3329	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	134	1	3242	2	Y	23	19	1			13
							25	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
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2957	-0-	-313	-0-	114	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	143	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	134	1	3272	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	59	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-

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
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1961	2	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	-0-					-0-

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
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	52	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-

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
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6776	2	59	9	Y	54	70	1			31
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	312	1	7750	2	Y	66	65	1			32
							73	9									
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6960	2	87	9	Y	79	76	1			35
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	260	1	6423	2	Y	129	107	1			57
							142	9									
02	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	224	1	5497	2	Y	116	92	1			81
							128	9									
03	6727	X	6190	-0-	-537	-0-	238	1	5805	2	Y	134	132	1			76
							147	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
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	101	1	2495	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1971	-0-	-913	-0-	76	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	111	1	2691	2	Y	-0-					-0-

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	95	1	2359	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	Y	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	96	1	2339	2	Y	-0-					-0-

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
10	2480	X	447	-0-	-2033	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	668	-0-	-1812	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					-0-
*03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-					-0-

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
10	318	X	96	-0-	-222	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	169	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	146	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	N	-0-					-0-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	162	1	3922	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	119	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	180	1	4453	2	N	-0-					-0-
*03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	178	1	4314	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	51	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	115	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1886	-0-	-1714	-0-	72	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1529	-0-	-1974	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2136	-0-	-1367	-0-	83	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1895	-0-	-877	-0-	74	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	65	1	1598	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	24	1			18
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-					-0-

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
10	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	4398	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	4590	X	4284	-0-	-306	-0-	166	1	4118	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4743	X	3512	-0-	-1231	-0-	3510	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	195	1	4814	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	166	1	4092	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	150	1	3641	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1628	-0-	-2185	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2918	-0-	-772	-0-	112	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	96	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2233	2	N	-0-					-0-
*03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	315	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	195	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	297	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	254	1	747	2	Y	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	288	1	783	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	71	1	1741	2	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	2709	-0-	-3026	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	2816	-0-	-2584	-0-	109	1	2707	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	109	1	2703	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1787	-0-	-873	-0-	70	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	80	1	3193	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	202	1	3151	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	32	1	3363	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	167	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	120	1	2955	2	Y	-0-					-0-
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	163	1	3558	2	Y	-0-					-0-

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
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-

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
10	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3213	2	36	9	Y	33	43	1			19
11	3660	X	2776	-0-	-884	-0-	105	1	2628	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
12	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2909	2	40	9	Y	36	39	1			16
01	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	134	1	3302	2	Y	46	42	1			20
							51	9									
02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	120	1	2937	2	Y	52	36	1			36
							57	9									
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3289	2	Y	57	57	1			32
							63	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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	98	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	101	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	110	1	2677	2	N	-0-					-0-

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
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					-0-

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
10	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5495	-0-	-145	-0-	213	1	5282	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	197	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	206	1	5068	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	215	1	5218	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
10	10881	X	9431	-0-	-1450	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	9443	-0-	-787	-0-	364	1	9079	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	8844	-0-	-1541	-0-	8844	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9501	-0-	-884	-0-	371	1	9130	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8511	-0-	-365	-0-	331	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	9312	-0-	-453	-0-	368	1	8944	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1169	2	19	9	Y	17	19	1			10
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	48	1	1194	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
12	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	995	2	34	9	Y	31	33	1			14
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	2	Y	40	36	1			18
							44	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	39	1	936	2	Y	20	25	1			11
							22	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

10	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3605	2	Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3827	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3544	-0-	-180	-0-	138	1	3406	2	Y	-0-					-0-
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

10	7248	X	3289	-0-	-3959	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	122	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2435	-0-	2435	2435	94	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2624	-0-	2624	5059	103	1	2509	2	Y	11	5	1			6
							12	9									

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	16	1			10
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	66	1	1641	2	Y	6	13	1			3
						7	9									
12	2046 N	1826	-0-	-220	-0-	1804	2	22	9	Y	20	14	1			9
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	13	16	1			6
						14	9									
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	10	9	1			7
						11	9									
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	2	Y	14	13	1			8
						15	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

10	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1618	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	40	1	970	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

10	4743 X	1333	-0-	-3410	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	191	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	2093	-0-	-2557	-0-	82	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	853	-0-	-1359	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
*03	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3168	-0-	-831	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	117	1	2922	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2805	-0-	-667	-0-	109	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2001	-0-	-855	-0-	78	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	100	1	2403	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	100	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	2	Y	-0-					-0-

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
10	7081	X	1371	-0-	-5710	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	83	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	124	1	3036	2	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	85	1	2083	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	109	1	2689	2	Y	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	67	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	56	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	2	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	74	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	71	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1848	-0-	-1190	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1331	-0-	-1521	-0-	52	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1517	-0-	-863	-0-	60	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	64	1	1548	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	82	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	Y	-0-					-0-

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
10	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5332	-0-	-158	-0-	206	1	5126	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5298	-0-	-592	-0-	207	1	5091	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4765	-0-	-303	-0-	186	1	4579	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	204	1	4965	2	Y	-0-					-0-

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	27	1	664	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	25	1	622	2	Y	2	9	1			1
							2	9									

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
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					-0-

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
10	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	154	1	3869	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3019	-0-	-1352	-0-	118	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	148	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	163	1	3960	2	Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	55	1	1364	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	50	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-					-0-

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
10	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	124	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	106	1	2633	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	114	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	125	1	3052	2	Y	-0-					-0-

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
10	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	180	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	177	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	167	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	2198	2	68	9	Y	62	58	1			36
11	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	84	1	2105	2	Y	64	69	1			31
							70	9									
12	2480	X	824	-0-	-1656	-0-	790	2	34	9	Y	31	48	1			14
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	2	Y	141	92	1			63
							155	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	63	1			1
*03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	105	1	2556	2	Y	83	37	1			47
							91	9									

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
10	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	86	1	2110	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	83	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	86	1	2115	2	Y	-0-					-0-

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-

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
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1445	2	55	9	Y	50	49	1			29
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	56	1	1413	2	Y	54	57	1			26
							59	9									
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1459	2	65	9	Y	59	59	1			26
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1464	2	Y	56	57	1			25
							62	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	2	Y	40	37	1			28
							44	9									
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	2	Y	63	53	1			36
							69	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
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1579	-0-	-994	-0-	61	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	-0-					-0-
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2905	-0-	-935	-0-	112	1	2793	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2384	-0-	-1584	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2634	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	110	1	2656	2	Y	-0-					-0-

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
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	Y	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-					-0-

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
10	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	91	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	98	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	83	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	88	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	65	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-					-0-
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	49	1	1175	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	92	1	2279	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	61	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	104	1	2582	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-

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
10	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	56	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	N	-0-					-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	2	N	-0-					-0-

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
10	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	138	1	3458	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	103	1	2550	2	Y	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	127	1	3137	2	Y	-0-					-0-
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	131	1	3188	2	Y	-0-					-0-

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
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	614	-0-	-2326	-0-	23	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-

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
10	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1026	2	11	9	Y	10	6	1			6
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	42	1	1036	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			7
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	8686	-0-	-4241	-0-	8545	2	141	9	Y	128	130	1			74
11	11820	X	9269	-0-	-2551	-0-	352	1	8778	2	Y	126	139	1			61
							139	9									
12	11191	X	8351	-0-	-2840	-0-	8168	2	183	9	Y	166	153	1			74
01	10540	X	8643	-0-	-1897	-0-	331	1	8144	2	Y	153	159	1			68
							168	9									
02	8540	X	7530	-0-	-1010	-0-	288	1	7102	2	Y	127	106	1			89
							140	9									
03	9455	X	8075	-0-	-1380	-0-	312	1	7600	2	Y	148	145	1			84
							163	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

10	5394	X	3142	-0-	-2252	-0-	3096	2	46	9	Y	42	48	1			24
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	11	6	1			5
01	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	158	1	3885	2	Y	59	38	1			26
							65	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	199	1	4910	2	Y	55	43	1			38
							61	9									
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3541	2	Y	58	60	1			33
							64	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	145	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	169	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	146	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

10	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	279	1	2586	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	219	1	2324	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	27	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	1606	-0-	-1277	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2507	-0-	-209	-0-	98	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	148	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	N	-0-					-0-
*03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

10	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	74	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1491	-0-	-369	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	N	-0-					-0-
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1850	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

10	3720 X	2980	-0-	-740	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	2	Y	-0-					-0-
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	2497	-0-	-1223	-0-	98	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	3087	-0-	-105	-0-	121	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	176	1	4284	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

10	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	248	1	1276	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1310	-0-	-370	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	248	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	290	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	260	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	282	1	923	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	87	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	126	1	3114	2	N	-0-					-0-
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3200	2	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	261	1	4189	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4518	-0-	-42	-0-	434	1	4084	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	277	1	4141	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	435	1	4179	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4072	-0-	-44	-0-	393	1	3679	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	433	1	3823	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	101	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	103	1	2515	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-

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
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	2	Y	26	20	1			13
							29	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1148	2	19	9	Y	17	22	1			8
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	2	Y	-0-	3	1			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

10	3100	N	3712	-0-	612	612	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4085	-0-	1085	1697	158	1	3927	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	2700	4103	2			Y	-0-					-0-
01	6809	X	4109	-0-	-2700	-0-	161	1	3948	2	Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	136	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	142	1	3460	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	70	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

10	7409	X	5760	-0-	-1649	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	5690	-0-	-1060	-0-	221	1	5469	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	219	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	196	1	4830	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1556	2	10	9	Y	9	18	1			5
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1684	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-	8	1			-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
10	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	129	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	106	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	N	-0-					-0-
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3000	N	7244	-0-	4244	4244	280	1	6964	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4714	-0-	1614	5858	4714	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3712	-0-	612	6470	144	1	3568	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3838	-0-	1038	7508	150	1	3678	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
*03	3100	N	6144	-0-	3044	10552	237	1	5750	2	Y	143	141	1			81
							157	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	54	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	992	-0-	-341	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	58	1	1404	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	913	-0-	-437	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	868	-0-	-496	-0-	34	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					92
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	155	1	3849	2	N	-0-					92
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					92
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	156	1	3836	2	N	-0-					92
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3344	2	N	-0-					92
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3875	2	N	-0-					92

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
10	3844	X	1846	-0-	-1998	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
01	3503	X	1554	-0-	-1949	-0-	61	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	100	1	2443	2	N	-0-			-0-
*03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	N	-0-			-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
01	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	83	1	2053	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	93	1	2273	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-			-0-
11	7740	X	7728	-0-	-12	-0-	299	1	7429	2	Y	-0-			-0-
12	7998	X	5157	-0-	-2841	-0-	5157	2			Y	-0-			-0-
01	7998	X	3062	-0-	-4936	-0-	119	1	2943	2	Y	-0-			-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	317	1	7784	2	Y	-0-			-0-
03	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	316	1	7684	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	76	1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	74	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	60	1	1456	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	52	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	54	1	1346	2	Y	-0-			-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	45	1	1099	2	Y	-0-			-0-

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
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1476	2	70	9	Y	64	71	1			37
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	Y	68	72	1			33
							75	9									
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1385	2	101	9	Y	92	84	1			41
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	76	83	1			34
							84	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	Y	65	53	1			46
							72	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	51	1	1243	2	Y	125	96	1			71
							138	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

10	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	98	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	72	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	65	1	1585	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	60	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	72	1	1763	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	92	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	87	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	88	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10876 - 11029

10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	304	1	7385	2	Y	81	75	1			46
							89	9									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3221	-0-	121	121	127	1	3094	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	76	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	104	1	2598	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	107	1	2605	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1458	-0-	-743	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	303	-0-	-2270	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	752	-0-	-778	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	68	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1519	-0-	-1271	-0-	60	1	1459	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3567	-0-	-897	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	168	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	148	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	138	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	154	1	3752	2	N	-0-					-0-

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
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	856	-0-	-164	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-					-0-
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	23	1	572	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3251	-0-	-739	-0-	125	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	106	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	127	1	3160	2	N	-0-					-0-
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3362	2	N	-0-					-0-

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
10	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	74	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	68	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	16	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-

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
10	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2161	2	52	9	Y	47	47	1			27
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	92	1	2275	2	Y	54	55	1			26
							59	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2616	2	61	9	Y	55	57	1			24
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2755	2	Y	59	57	1			26
							65	9									
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	55	43	1			38
							61	9									
*03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2849	2	Y	67	64	1			38
							74	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
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			Y	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	296	1	7394	2	Y	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	283	1	6961	2	Y	-0-					-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	383	1	9463	2	Y	-0-					-0-
*03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	424	1	10310	2	Y	-0-					-0-

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
10	6882	X	4506	-0-	-2376	-0-	477	1	3976	2	Y	48	44	1			28
							53	9									
11	6660	X	6650	-0-	-10	-0-	744	1	5840	2	Y	60	59	1			29
							66	9									
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	459	1	6596	2	Y	68	67	1			30
							75	9									
01	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	788	1	7448	2	Y	56	61	1			25
							62	9									
02	4060	X	3686	-0-	-374	-0-	533	1	3094	2	Y	54	41	1			38
							59	9									
03	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	681	1	4145	2	Y	67	63	1			38
							74	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	508	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	635	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	481	1	3052	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2324	-0-	-1582	-0-	426	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	417	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	609	1	2221	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	116	1	2897	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2277	-0-	-1071	-0-	89	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2627	-0-	-397	-0-	103	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	103	1	2504	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	105	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	100	1	2464	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2412	-0-	-416	-0-	94	1	2318	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	56	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	54	1	1309	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	103	1	2570	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	69	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	105	1	2594	2	N	-0-			-0-
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	104	1	2535	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6917	-0-	-1112	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6865	-0-	-695	-0-	266	1	6599	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	6602	-0-	-1086	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6810	-0-	-816	-0-	265	1	6545	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6030	-0-	-522	-0-	236	1	5794	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6614	-0-	-485	-0-	261	1	6353	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	8310	-0-	-2323	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	8265	-0-	-1275	-0-	319	1	7946	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8253	-0-	-861	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	6291	-0-	-2823	-0-	246	1	6045	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	319	1	7855	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	333	1	8118	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28551	X	21438	-0-	-7113	-0-	21438	2			Y	-0-			-0-
11	24810	X	23392	-0-	-1418	-0-	905	1	22487	2	Y	-0-			-0-
12	24118	X	21906	-0-	-2212	-0-	21906	2			Y	-0-			-0-
01	21452	X	15904	-0-	-5548	-0-	621	1	15283	2	Y	-0-			-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	796	1	19602	2	Y	-0-			-0-
03	24180	X	20108	-0-	-4072	-0-	794	1	19314	2	Y	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2233	2	Y	2			17
							2	9							
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	Y	7			24
							8	9							
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	96	1	1335	2	Y	1			25
							1	9							
01	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-			25
02	2128	X	1317	-0-	-811	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-			25
03	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	77	1	1388	2	Y	1			26
							1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3309	-0-	-1310	-0-	173	1	3123	2	Y	12					28
							13	9									
11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	196	1	3148	2	Y	25					53
							28	9									
12	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	183	1	2565	2	Y	27					80
							30	9									
01	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	158	1	2747	2	Y	26					106
							29	9									
02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	146	1	2703	2	Y	17	100	1			23
							19	9									
03	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	147	1	2650	2	Y	21					44
							23	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

10	868	N	785	-0-	-83	-0-	40	1	731	2	Y	13					51
							14	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	44	1	700	2	Y	35	49	1			37
							39	9									
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	46	1	646	2	Y	27	49	1			15
							30	9									
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	697	2	Y	25					40
							28	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	21	51	1			10
							23	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	27					37
							30	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	160	1	2886	2	Y	11					25
							12	9									
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	151	1	2425	2	Y	19					44
							21	9									
12	3162	X	1923	-0-	-1239	-0-	127	1	1776	2	Y	18					62
							20	9									
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	163	1	2818	2	Y	26					88
							29	9									
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	136	1	2506	2	Y	15	84	1			19
							17	9									
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	Y	24					43
							26	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	766	1	3791	2	N	221					473
							243	9									
11	4950	X	4006	-0-	-944	-0-	181	1	3539	2	N	260	556	1			177
							286	9									
12	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	169	1	3783	2	N	232	188	1			221
							255	9									
01	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	190	1	3678	2	N	248	179	1			290
							273	9									
02	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	212	1	3856	2	N	223	189	1			324
							245	9									
03	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	203	1	4028	2	N	201					525
							221	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

10	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	147	1	2655	2	Y	3					27
							3	9									
11	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	131	1	2108	2	Y	7					34
							8	9									
12	2697	X	1640	-0-	-1057	-0-	109	1	1530	2	Y	1					35
							1	9									
01	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	86	1	1490	2	Y	-0-					35
02	2520	X	1775	-0-	-745	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					35
03	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	95	1	1718	2	Y	1					36
							1	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

10	7626	X	5251	-0-	-2375	-0-	275	1	4969	2	Y	6					41
							7	9									
11	7380	X	3191	-0-	-4189	-0-	186	1	2994	2	Y	10					51
							11	9									
12	7626	X	4913	-0-	-2713	-0-	328	1	4582	2	Y	3					54
							3	9									
01	6448	X	4416	-0-	-2032	-0-	241	1	4175	2	Y	-0-					54
02	5824	X	4487	-0-	-1337	-0-	230	1	4257	2	Y	-0-					54
03	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	218	1	3929	2	Y	3					57
							3	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	176	1	3348	2	N	17					189
							19	9									
11	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	163	1	3075	2	N	25					214
							28	9									
12	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	125	1	2497	2	N	25					239
							28	9									
01	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	113	1	2354	2	N	1					240
							1	9									
02	3220	X	2706	-0-	-514	-0-	136	1	2567	2	N	3	180	1			63
							3	9									
03	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	146	1	2771	2	N	-0-					63

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	N	85					162
							94	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1519	2	N	95					257
							105	9									
12	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	125	1	1746	2	N	107	180	1			184
							118	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	103					287
							113	9									
02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	56	1	1036	2	N	72	190	1			169
							79	9									
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	84	1	1515	2	N	118					287
							130	9									

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
10	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	196	1	3735	2	N	-0-					10
11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	193	1	3653	2	N	3					13
							3	9									
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4028	2	N	7					20
							8	9									
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	2	N	12					32
							13	9									
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	172	1	3256	2	N	10					42
							11	9									
03	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	187	1	3544	2	N	6					48
							7	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	22					135
							24	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					135
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					135
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					135
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	26	1	399	2	N	-0-					135
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-					135

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	109	1	1966	2	Y	34					141
							37	9									
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	125	1	2006	2	Y	102	135	1			108
							112	9									
12	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	124	1	1730	2	Y	74	134	1			48
							81	9									
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	106	1	1831	2	Y	64					112
							70	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	101	1	1868	2	Y	58	136	1			34
							64	9									
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	96	1	1724	2	Y	59					93
							65	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	587	1	2309	2	N	101	192	1			90
							111	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	348	1	2488	2	N	104					194
							114	9									
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	219	1	3003	2	N	145	191	1			148
							160	9									
01	3007	X	2251	-0-	-756	-0-	393	1	1744	2	N	104					252
							114	9									
02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	402	1	1728	2	N	68	190	1			130
							75	9									
03	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4915	382	1	2189	2	N	126					256
							139	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

PATARA ANDOVER I LLC 643257

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720

KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	N	-0-					64
11	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	63	1	1344	2	N	-0-					64
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	2	N	-0-					64
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	N	-0-					64
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	N	-0-					64
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					65
11	3420	X	2891	-0-	-529	-0-	2891	2			N	-0-					65
12	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3213	2	2	9	N	2					67
01	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3656	2	1	9	N	1					68
02	3388	X	2369	-0-	-1019	-0-	2369	2			N	-0-					68
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					68

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	4416	2			N	-0-					82
11	4800	X	3908	-0-	-892	-0-	3908	2			N	-0-					82
12	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3873	2	1	9	N	1					83
01	4495	X	1871	-0-	-2624	-0-	1871	2			N	-0-					83
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					83
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					83

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
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	2	1	9	N	1					158
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					158
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10					168
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					170
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					172
*03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					172

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1735	-0-	-365	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	116	-0-	-2054	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	169	-0-	-1815	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					165
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					165
12	6541	X	6075	-0-	-466	-0-	6075	2			N	-0-					165
01	7254	X	5625	-0-	-1629	-0-	5625	2			N	-0-					165
02	6552	X	4987	-0-	-1565	-0-	4987	2			N	-0-					165
03	7254	X	5029	-0-	-2225	-0-	5029	2			N	-0-					165

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

10	25172	X	19942	-0-	-5230	-0-	19930	2	12	9	N	11					203
11	22830	X	20222	-0-	-2608	-0-	20176	2	46	9	N	42	177	1			68
12	22258	X	18171	-0-	-4087	-0-	18117	2	54	9	N	49					117
01	21142	X	18900	-0-	-2242	-0-	18845	2	55	9	N	50					167
02	18872	X	15715	-0-	-3157	-0-	15662	2	53	9	N	48					215
03	20894	X	16299	-0-	-4595	-0-	16216	2	83	9	N	75	183	1			107

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

10	868	X	505	-0-	-363	-0-	505	2			N	-0-					73
11	840	X	224	-0-	-616	-0-	224	2			N	-0-					73
12	465	X	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					73
01	496	X	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					73
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					40
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					40
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					40
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					40
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					40
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

10	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	3504	2			Y	-0-					6
11	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					6
01	3782	X	1987	-0-	-1795	-0-	1987	2			Y	-0-					6
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					6
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	114	1	3811	2	N	23					165
							25	9									
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	112	1	3727	2	N	16					181
							18	9									
12	4278	X	3859	-0-	-419	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					181
01	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	115	1	3829	2	N	10					191
							11	9									
02	3500	X	3462	-0-	-38	-0-	100	1	3325	2	N	34	174	1			51
							37	9									
*03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	121	1	4036	2	N	-0-					51

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	84	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	83	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2441	-0-	-247	-0-	71	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

10	992	N	904	-0-	-88	-0-	26	1	878	2	N	-0-					-0-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	25	1	849	2	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	25	1	822	2	N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	24	1	816	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	48	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	-0-					-0-
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2107	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	168	1	5588	2	N	-0-					202
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	185	1	6168	2	N	26					228
							29	9									
12	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	169	1	5631	2	N	12					240
							13	9									
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	160	1	5326	2	N	8	186	1			62
							9	9									
02	5572	X	5176	-0-	-396	-0-	151	1	5025	2	N	-0-					62
03	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	166	1	5544	2	N	-0-					62

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	68	1	2282	2	N	10	185	1			50
							11	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	N	-0-					50
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					50
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					50
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					50
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	3					53
							3	9									

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	97	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	91	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					-0-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3014	2	N	8					8
							9	9									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

10	6913	X	6136	-0-	-777	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	7425	-0-	-3467	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	4983	-0-	-7789	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	75	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					-0-
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	79	1	2641	2	N	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	5173	-0-	-531	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4484	-0-	-220	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4304	-0-	-904	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2534	2	100	9	N	91	191	1			94
11	3000 N	3152	-0-	152	152	3077	2	75	9	N	68					162
12	2895 N	2743	-0-	-152	-0-	2664	2	79	9	N	72					234
01	3100 N	5289	-0-	2189	2189	5210	2	79	9	N	72	197	1			109
02	4388 X	2199	-0-	-2189	-0-	2144	2	55	9	N	50					159
*03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2846	2	72	9	N	65					224

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6410	2	142	9	N	129					531
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6050	2	128	9	N	116					647
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6159	2	150	9	N	136	189	1			594
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-	74	1			520
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5254	2	155	9	N	141					661
*03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5672	2	65	9	N	59	184	1			536

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	300	-0-	-227	-0-	122	1 3 9	175	2	N	3					131
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	103	1 4 9	164	2	N	4					135
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	139	1 2 9	237	2	N	2					137
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	148	1 3 9	146	2	N	3					140
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	134	2	N	1					141
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					141

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	308	1 6 9	444	2	N	5					119
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	314	1 6 9	501	2	N	5					124
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	291	1 8 9	495	2	N	7					131
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	282	1 9 9	278	2	N	8					139
02	756	N	414	-0-	-342	-0-	240	1 4 9	170	2	N	4					143
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	180	1 23 9	4417	2	N	21	184	1			47
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	183	1 7 9	4740	2	N	6					53
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	192	1 41 9	4671	2	N	37					90
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	221	1 48 9	5437	2	N	44					134
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	208	1 40 9	5128	2	N	36					170
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					170

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	4743 X	4535	-0-	-208	-0-	4535	2			Y	-0-			-0-
11	4560 X	4433	-0-	-127	-0-	171	1	4262	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-			-0-
01	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	177	1	4362	2	Y	-0-			-0-
02	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	163	1	4004	2	Y	-0-			-0-
*03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	186	1	4543	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

*10	32271 X	833	-0-	-31438	-0-	833	2			N	-0-			-0-
*11	31230 X	2546	-0-	-28684	-0-	279	1	2267	2	N	-0-			-0-
*12	32271 X	3134	-0-	-29137	-0-	228	1	2906	2	N	-0-			-0-
*01	32271 X	2195	-0-	-30076	-0-	283	1	1912	2	N	-0-			-0-
*02	29148 X	1671	-0-	-27477	-0-	266	1	1405	2	N	-0-			-0-
*03	32271 X	1485	-0-	-30786	-0-	288	1	1197	2	N	-0-			-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	401	1 9	2710	2	N	1					163
11	3090 X	2476	-0-	-614	-0-	368	1 9	2104	2	N	4					167
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	448	1 9	3126	2	N	6					173
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	422	1 9	3246	2	N	1					174
02	3192 X	2907	-0-	-285	-0-	394	1 9	2512	2	N	1					175
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					175

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

10	3069 X	1696	-0-	-1373	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	1827	-0-	-903	-0-	272	1	1555	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	2256	-0-	-844	-0-	283	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	331	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2502	-0-	-298	-0-	339	1	2163	2	N	-0-					-0-
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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

10	4464 #	4263	-0-	-201	-0-	259	1	4004	2	N	-0-					12
11	4320 #	4023	-0-	-297	-0-	240	1	3783	2	N	-0-					12
12	4433 #	4059	-0-	-374	-0-	231	1	3828	2	N	-0-					12
01	4433 #	4109	-0-	-324	-0-	237	1	3872	2	N	-0-					12
02	4004 #	3591	-0-	-413	-0-	217	1	3374	2	N	-0-					12
03	4278 #	4093	-0-	-185	-0-	252	1	3841	2	N	-0-					12

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

10	2139 #	245	-0-	-1894	-0-	244	2	1	9	N	1					129
11	2190 #	1337	-0-	-853	-0-	1336	2	1	9	N	1					130
12	2263 #	1697	-0-	-566	-0-	1695	2	2	9	N	2					132
01	2263 #	1817	-0-	-446	-0-	1815	2	2	9	N	2					134
02	1820 #	1641	-0-	-179	-0-	1638	2	3	9	N	3					137
*03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9					146

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

10	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	191	1	1289	2	N	-0-					20
11	1410 #	1212	-0-	-198	-0-	180	1 9	1030	2	N	2					22
12	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	188	1 9	1310	2	N	3					25
01	1488 #	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1266	2	N	-0-					25
02	1344 #	1242	-0-	-102	-0-	167	1 9	1066	2	N	8					33
03	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					33

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	107	1	725	2	N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	562	2	N	-0-					-0-
12	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	130	-0-	-486	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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

10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					55
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	961	N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-					55
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					55
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					55
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					49
*11	14B2	EXT	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					49
*12	14B2	EXT	153	-0-	153	340	153	3			N	-0-					49
01	14B2	EXT	153	-0-	153	493	153	3			N	-0-					49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					72
*11	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	3			N	-0-					72
*12	14B2	EXT	413	-0-	413	919	413	3			N	-0-					72
01	14B2	EXT	413	-0-	413	1332	413	3			N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1332					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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	#	3622	-0-	-532	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	4020	#	2614	-0-	-1406	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	5890	#	2218	-0-	-3672	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	5890	#	2579	-0-	-3311	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	5320	#	2398	-0-	-2922	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*03	6909		6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7637	-0-	-361	-0-	7609	2	28	9	N	25					177
11	7740	X	6805	-0-	-935	-0-	6787	2	18	9	N	16					193
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7689	2	42	9	N	38	182	1			49
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7670	2	35	9	N	32					81
*02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6995	2	28	9	N	25					106
*03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7660	2	34	9	N	31					137

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	3235	-0-	-1415	-0-	3229	2	6	9	N	5					39
11	4500 X	2047	-0-	-2453	-0-	2039	2	8	9	N	7					46
12	4650 X	2442	-0-	-2208	-0-	2434	2	8	9	N	7					53
01	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	2786	2	13	9	N	12					65
02	3752 X	3261	-0-	-491	-0-	3251	2	10	9	N	9					74
03	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3044	2	8	9	N	7					81

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

10	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					115
11	2160 #	2076	-0-	-84	-0-	2075	2	1	9	N	1					116
12	2232 #	1734	-0-	-498	-0-	1733	2	1	9	N	1					117
01	2294 #	1991	-0-	-303	-0-	1985	2	6	9	N	5					122
02	2072 #	1877	-0-	-195	-0-	1874	2	3	9	N	3					125
03	2294 #	2119	-0-	-175	-0-	2115	2	4	9	N	4					129

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					39
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
12	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					39
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					39
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					39
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					39

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					263
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					263
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					263
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					178
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					178
*03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	942	2	190	9	N	173					217

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	#	6480	-0-	-743	-0-	6433	2	47	9	N	43	187	1			203
11	6990	#	4540	-0-	-2450	-0-	4446	2	94	9	N	85					288
12	6425	R	6425	-0-	-0-	-0-	6390	2	35	9	N	32					320
01	6479	#	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					320
02	5852	#	5334	-0-	-518	-0-	5331	2	3	9	N	3	185	1			138
*03	5579	R	5579	-0-	-0-	-0-	5529	2	50	9	N	45					183

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
10	7936	#	3823	-0-	-4113	-0-	3756	2	67	9	N	61					283
11	7680	#	5926	-0-	-1754	-0-	5926	2			N	-0-					283
12	7316	#	4222	-0-	-3094	-0-	4169	2	53	9	N	48	184	1			147
01	7316	#	5023	-0-	-2293	-0-	5023	2			N	-0-					147
02	5544	#	4478	-0-	-1066	-0-	4395	2	83	9	N	75					222
*03	4463	R	4463	-0-	-0-	-0-	4347	2	116	9	N	105					327

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					107
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

10	3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	3911	2	3	9	N	3	191	1			145
11	4590 #	3628	-0-	3628	-0-	3573	2	55	9	N	50					195
12	4743 #	3307	-0-	-962	-0-	3274	2	33	9	N	30					225
01	3407 R	3407	-0-	-1436	-0-	3295	2	112	9	N	102					327
02	3528 #	2582	-0-	-0-	-0-	2564	2	18	9	N	16					343
03	3906 #	3327	-0-	-946	-0-	3327	2			N	-0-	188	1			155
				-579												

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976 #	275	-0-	-2701	-0-	275	3			N	-0-					50
11	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					50
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					50
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

10	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					160
11	2220 #	1824	-0-	-396	-0-	1821	3	3	9	N	3					163
12	2294 #	1994	-0-	-300	-0-	1986	3	8	9	N	7					170
01	2325 #	1512	-0-	-813	-0-	1486	3	26	9	N	24	1	8			193
02	2100 #	1492	-0-	-608	-0-	1486	3	6	9	N	5					198
03	2325 #	1403	-0-	-922	-0-	1388	3	15	9	N	14	178	1			34

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

10	2387 #	1699	-0-	-688	-0-	1692	3	7	9	N	6					119
11	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1789	3	21	9	N	19					138
12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5					143
01	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1694	3	55	9	N	50					193
02	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26					219
03	1860 #	1142	-0-	-718	-0-	1125	3	17	9	N	15					234

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					28
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					28
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					28
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					28
*03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

10	62 #	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					38
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					38
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					28
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					28
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					28
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					28
*03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	N	-0-					69
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	-0-					69
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					69
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					69
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					69
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	N	-0-					37
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-					37
12	372 #	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	N	-0-					37
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-					37
02	336 #	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	2	N	-0-					37
*03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	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

10	200 N	164	-0-	-36	318	6 25	1 9	133	3	N	23					222
11	557 N	239	-0-	-318	-0-	5 36	1 9	198	3	N	33	182	1			73
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	249	3	N	20					93
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	218	3	N	23					116
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	204	3	N	23					139
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	276	3	N	21					160

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1154	2	13	9	Y	12					34
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1			21
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1154	2	13	9	Y	12					34
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	Y	22	35	1			21
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					9
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	9	1			5
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5					10
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	283	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					9
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	8	1			4

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-	3	1			2
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	298	2	9	9	Y	8					10
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			5

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
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					23
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	Y	12	22	1			13
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	2	18	9	Y	16					29
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	787	2	14	9	Y	13	20	1			22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					25
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	831	2	8	9	Y	7	21	1			11

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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					11
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			10
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					11
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					11

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
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1200	2	13	9	Y	12					35
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	Y	33	42	1			26
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	Y	28					54
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	Y	25	38	1			41
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					41
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1454	2	17	9	Y	15	36	1			20

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
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	431	2	10	9	N	9					107
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	302	2	13	9	N	12					119
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	327	2	23	9	N	21					140
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19					159
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	133	1			26
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					30

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6					20
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	445	2	1	9	Y	1	11	1			10
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	2			Y	-0-					10
01	682	N	498	-0-	-184	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	1			14
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					16
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	13	1			8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					34
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1258	2	18	9	Y	16	31	1			19
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1094	2	19	9	Y	17					36
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1021	2	19	9	Y	17	25	1			28
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6					34
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	30	1			16

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	2672	-0-	-521	-0-	2664	2	8	9	N	7			32
11	2940 X	2863	-0-	-77	-0-	2854	2	9	9	N	8			40
12	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2545	2	8	9	N	7			47
01	2945 X	2444	-0-	-501	-0-	2430	2	14	9	N	13			60
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10			70
03	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	2549	2	10	9	N	9			79

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	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

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					110
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					110
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	3	N	-0-					110
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-					110
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	11	1	259	3	N	-0-					110
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					110

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					23
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					23
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					23
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					23
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					23
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					37
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					37
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					37
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					37
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					37
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

10	465	N	351	-0-	-114	-0-	18	1	281	2	N	47	184	1			47
							52	9									
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	18	1	278	2	N	10					57
							11	9									
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	339	2	N	23					80
							25	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	32					112
							35	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	33					145
							36	9									
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	50					195
							55	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	54	1	818	2	N	7					71
							8	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	3					74
							3	9									
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	47	1	766	2	N	8					82
							9	9									
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	45	1	727	2	N	17					99
							19	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	22					121
							24	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	18					139
							20	9									

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

10	3100	N	743	-0-	-2357	B	5498	743	2		Y	-0-					27
11	3000	N	473	-0-	-2527	B	2971	473	2		Y	-0-					27
12	2971	N	-0-	-0-	-2971	B	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

10	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	32	2	31	9	N	28				213
11	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	159	2	31	9	N	28	179	1		62
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	108	2	31	9	N	28				90
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	30	2	50	9	N	45				135
02	168	N	74	-0-	-94	B	-0-	30	2	44	9	N	40				175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	30	2	33	9	N	30				205

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	13	1	268	3	N	-0-				-0-
11	360	N	300	-0-	-60	B	-0-	12	1	288	3	N	-0-				-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	15	1	307	3	N	-0-				-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	14	1	343	3	N	-0-				-0-
02	280	N	260	-0-	-20	B	-0-	10	1	250	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	12	1	325	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	16	1	340	3	N	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	18	1	429	3	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	3	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	31	1	765	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	23	1	606	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	19	1	455	3	N	-0-			-0-
02	308	N	215	-0-	-93 B	-0-	8	1	207	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
02	168	N	118	-0-	-50 B	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	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
10	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	57	1	1184	3	N	4					27
							4	9									
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	35	1	822	3	N	-0-					27
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	48	1	989	3	N	1					28
							1	9									
01	1240	N	770	-0-	-470 B	-0-	31	1	735	3	N	4					32
							4	9									
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	29	1	697	3	N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	34	1	911	3	N	2					34
							2	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	25	1	522	3	N	1					84
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	25	1	589	3	N	-0-					84
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	30	1	619	3	N	-0-					84
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	25	1	607	3	N	-0-					84
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	21	1	511	3	N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	22	1	588	3	N	1					85
							1	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	103	-0-	-359 B	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	12	1	237	3	N	-0-					203
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	8	1	181	3	N	-0-					203
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	3	N	5					208
							6	9									
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	11	1	275	3	N	-0-					208
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	6	1	143	3	N	8					216
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	12	1	307	3	N	5					221
							6	9									

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
10	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	12	1	256	3	N	-0-					185
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	330	3	N	3					188
							3	9									
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	14	1	289	3	N	4					192
							4	9									
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	16	1	374	3	N	-0-					192
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	9	1	224	3	N	3					195
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	14	1	386	3	N	2					197
							2	9									

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	19	1	383	3	N	-0-					187
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	31	1	721	3	N	-0-					187
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	26	1	535	3	N	-0-					187
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	20	1	487	3	N	-0-					187
02	700	N	251	-0-	-449 B	-0-	10	1	241	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	32	1	851	3	N	-0-					187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	3	N	-0-					124
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	13	1	292	3	N	-0-					124
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					124
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	12	1	279	3	N	-0-					124
02	280	N	109	-0-	-171 B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					124

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	3	N	7					172
							8	9									
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	3	N	8					180
							9	9									
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	12	1	252	3	N	5					185
							6	9									
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	-0-					185
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	10	1	249	3	N	10	178	1			19
							11	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	11	1	278	3	N	-0-					19

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
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	3	N	-0-					147
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	40	1	919	3	N	15					162
							17	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	3	N	10					172
							11	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					172
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	38	1	925	3	N	-0-					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	38	1	1014	3	N	-0-					172

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
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	14	1	288	3	N	-0-					28
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	14	1	331	3	N	10					38
							11	9									
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	15	1	308	3	N	5					43
							6	9									
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	15	1	359	3	N	-0-					43
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	9	1	214	3	N	5					48
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	16	1	435	3	N	5					53
							6	9									

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
*10	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	44	1	917	3	N	3					31
							3	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	43	1	1007	3	N	3					31
							3	9									
12	961	N	864	-0-	-97 B	-0-	40	1	818	3	N	5					36
							6	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					36
02	980	N	875	-0-	-105 B	-0-	34	1	835	3	N	5					41
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	41	1	1177	3	N	-0-					41

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
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	166	3	N	5					161
							6	9									
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	3	N	-0-					161
12	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	6	1	121	3	N	3					164
							3	9									
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	3	N	7					171
							8	9									
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	129	3	N	-0-					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					171

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
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	9	1	193	3	N	-0-					106
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	17	1	392	3	N	-0-					106
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	18	1	365	3	N	-0-					106
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	3	N	-0-					106
02	392	N	137	-0-	-255 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	142	-0-	-230 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					106

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
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					146
*11	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	55	1	1284	3	N	7					153
							8	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	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									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	7	1	137	3	N	4					134
							4	9									
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	291	3	N	5					139
							6	9									
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	5	1	101	3	N	4					143
							4	9									
01	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	5	1	108	3	N	-0-					143
02	280	N	80	-0-	-200 B	-0-	3	1	70	3	N	6					149
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4					153
							4	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					91
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					91
12	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			N	-0-					91
01	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1281	2	1	9	N	1					92
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1336	2			N	-0-					92
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					92

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					45
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					45
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2108 #	2012	-0-	-96	-0-	2012	2			N	-0-					99
11	2010 #	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					99
12	2077 #	1867	-0-	-210	-0-	1867	2			N	-0-					99
01	2046 #	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-					99
02	1820 #	1688	-0-	-132	-0-	1688	2			N	-0-					99
03	2015 #	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

10	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					53
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					53
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					53
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					53
02	476 #	268	-0-	-208	-0-	268	2			N	-0-					53
*03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53

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

10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					37
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					37
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					37
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					37
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					37
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					42
11	3000 X	2252	-0-	-748	-0-	2252	2			N	-0-					42
12	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2			N	-0-					42
01	3100 X	2458	-0-	-642	-0-	2458	2			N	-0-					42
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					42
*03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					42

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
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					120
11	2880	X	24	-0-	-2856	-0-	24	2			N	-0-					120
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					120
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					120
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					120
03	2015	N	847	-0-	-1168	-0-	847	2			N	-0-					120

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					69
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					69
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					69
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					69
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					69
*03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					57
11	3000	X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-					57
12	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					57
01	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	2298	2	13	9	N	12					69
02	2800	X	2058	-0-	-742	-0-	2058	2			N	-0-					69
03	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2726	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					44
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					44
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					44
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					147
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					147
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					147
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					147
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					147
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					147

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					27
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					27
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					27
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					27

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10212	2	189	9	N	172					231
11	9810 X	9230	-0-	-580	-0-	9187	2	43	9	N	39	188	1			82
12	10137 X	9443	-0-	-694	-0-	9277	2	166	9	N	151	191	1			42
01	10137 X	8858	-0-	-1279	-0-	8691	2	167	9	N	152					194
02	8512 X	7829	-0-	-683	-0-	7707	2	122	9	N	111	175	1			130
03	9424 X	5558	-0-	-3866	-0-	5530	2	28	9	N	25					155

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	502	2	14	9	Y	13	51	1			12
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	538	2	18	9	Y	16					28
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	636	2	33	9	Y	30					58
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	Y	13					71
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	129	2	6	9	Y	5	62	1			14
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	281	2	10	9	Y	9					23

CHANCELLOR WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

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

10	403	X	153	-0-	-250	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
12	372	X	127	-0-	-245	-0-	127	2		N	-0-					-0-
01	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					-0-
03	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2		N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2		N	-0-					-0-
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2		N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2		N	-0-					-0-

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

10	3470	3470	-0-	-0-	-0-	3378	2	92	9	N	84	178	1			94
11	3777	3777	-0-	-0-	-0-	3654	2	123	9	N	112	192	1			14
12	3040	3040	-0-	-0-	-0-	2902	2	138	9	N	125					139
01	3992	3992	-0-	-0-	-0-	3881	2	111	9	N	101	195	1			45
02	3388	3388	-0-	-0-	-0-	3300	2	88	9	N	80					125
*03	3676	3676	-0-	-0-	-0-	3586	2	90	9	N	82					207

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

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1515	2	28	9	Y	25				84
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21				105
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	2	23	9	Y	21				126
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	23	9	Y	21				147
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32				179
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1353	2	25	9	Y	23				202

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3129	3129	-0-	-0-	-0-	90	1	3000	2	N	35					193
						39	9									
11	3525	3525	-0-	-0-	-0-	102	1	3394	2	N	26					219
						29	9									
12	3187	3187	-0-	-0-	-0-	92	1	3078	2	N	15					234
						17	9									
01	3423	3423	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	32	185	1			81
						35	9									
02	3134	3134	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	2	N	38					119
						42	9									
*03	3465	3465	-0-	-0-	-0-	100	1	3326	2	N	35					154
						39	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					216
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					216
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					216
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					216
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					216
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1716	-0-	-733	-0-	365	1	1343	2	N	7					121
							8	9									
11	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	355	1	1401	2	N	10					131
							11	9									
12	2449	N	1650	-0-	-799	-0-	363	1	1276	2	N	10					141
							11	9									
01	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	17	1	1174	2	N	32					173
							35	9									
02	1652	N	1537	-0-	-115	-0-	329	1	1191	2	N	15					188
							17	9									
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	238	1	1142	2	N	36	197	1			27
							40	9									

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	130	1	479	2	N	2				112
							2	9								
11	840	N	615	-0-	-225	-0-	124	1	490	2	N	1				113
							1	9								
12	1333	N	598	-0-	-735	-0-	131	1	461	2	N	5				118
							6	9								
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	20				138
							22	9								
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	537	2	N	14				152
							15	9								
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	87	1	418	2	N	1				153
							1	9								

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2205	N	1866	-0-	-339	-0-	209	1	1657	2	N	-0-				223
11	2340	N	1317	-0-	-1023	-0-	147	1	1170	2	N	-0-				223
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	2356	2	N	-0-				223
01	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	133	1	1062	2	N	-0-				223
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-				223
03	2542	N	1420	-0-	-1122	-0-	151	1	1203	2	N	60				283
							66	9								

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

10	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2374	2	6	9	N	5				92
11	3390	X	3074	-0-	-316	-0-	3056	2	18	9	N	16				108
12	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3288	2	24	9	N	22				130
01	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2097	2	165	9	N	150				280
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2764	2	26	9	N	24	184	1		120
03	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4436	1643	2	3	9	N	3				123

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3888	-0-	-1692	-0-	714	1	2984	2	N	173	180	1			154
							190	9									
11	5400	X	3420	-0-	-1980	-0-	643	1	2586	2	N	174	185	1			143
							191	9									
12	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	596	1	2725	2	N	250	189	1			204
							275	9									
01	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	546	1	2595	2	N	197	369	1			32
							217	9									
02	4088	X	3674	-0-	-414	-0-	684	1	2793	2	N	179					211
							197	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	661	1	2677	2	N	276	356	1			131
							304	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	668	1	2790	2	N	187	186	1			143
							206	9									
11	3870	X	2813	-0-	-1057	-0-	529	1	2128	2	N	142					285
							156	9									
12	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	369	1	1690	2	N	103	188	1			200
							113	9									
01	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	544	1	2586	2	N	70	185	1			85
							77	9									
02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	548	1	2240	2	N	45					130
							50	9									
*03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	806	1	3261	2	N	122					252
							134	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

10	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	74	2	N	49					172
							54	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	145	1	585	2	N	55	180	1			47
							61	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	206	1	943	2	N	53					100
							58	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	N	64					164
							70	9									
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	85	1	347	2	N	45					209
							50	9									
03	1209	N	112	-0-	-1097	-0-	11	1	44	2	N	52					261
							57	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	83	1	344	2	N	24					172
							26	9									
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	72	1	290	2	N	44					216
							48	9									
12	589	N	365	-0-	-224	-0-	60	1	273	2	N	29	171	1			74
							32	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	15					89
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	95	1	388	2	N	35					124
							39	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	169	1	685	2	N	33					157
							36	9									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

10	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	2211	2	23	9	N	21					63
11	2850	X	1242	-0-	-1608	-0-	1225	2	17	9	N	15					78
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1804	2	54	9	N	49					127
01	2232	N	1281	-0-	-951	-0-	1247	2	34	9	N	31					158
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2055	2	46	9	N	42					200
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2385	2	79	9	N	72	191	1			81

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

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	112	1	666	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	124	1	738	2	N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-

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

10	54002		33570	-0-	-20432	76807	31995	3	1575	9	Y	1432	1407	1			144
11	52260		37729	-0-	-14531	62276	36100	3	1629	9	Y	1481	1512	1			113
12	54002		28662	-0-	-25340	36936	26874	3	1788	9	Y	1625	1619	1			119
01	54002		20730	-0-	-33272	3664	19351	3	1379	9	Y	1254	1302	1			71
02	11254	R	7590	-0-	-3664	-0-	7137	3	453	9	Y	412	460	1			23
*03	15958	R	15958	-0-	-0-	-0-	15123	3	835	9	Y	759	628	1			154

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
10	28055	X	16784	-0-	-11271	-0-	1073	1	15621	3	N	82					219
							90	9									
11	23280	X	19504	-0-	-3776	-0-	1181	1	18203	3	N	109	178	1			150
							120	9									
12	24056	X	19188	-0-	-4868	-0-	1130	1	17934	3	N	113	181	1			82
							124	9									
01	24056	X	18269	-0-	-5787	-0-	1073	1	17088	3	N	98					180
							108	9									
02	19208	X	14358	-0-	-4850	-0-	863	1	13368	3	N	115	180	1			115
							127	9									
03	20150	X	3422	-0-	-16728	-0-	248	1	3153	3	N	19					134
							21	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

10	39184	X	35842	-0-	-3342	-0-	2299	1	33457	3	N	78					172
							86	9									
11	36420	X	34933	-0-	-1487	-0-	2122	1	32715	3	N	87	180	1			79
							96	9									
12	37634	X	35527	-0-	-2107	-0-	2101	1	33335	3	N	83					162
							91	9									
01	37634	X	35699	-0-	-1935	-0-	2103	1	33479	3	N	106	168	1			100
							117	9									
02	32424	X	29781	-0-	-2643	-0-	1807	1	27973	3	N	1	64	3			37
							1	9									
03	35898	X	27358	-0-	-8540	-0-	1978	1	25129	3	N	228	180	1			85
							251	9									

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

10	7161	X	5581	-0-	-1580	-0-	6	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5140	-0-	-1790	-0-	6	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5133	-0-	-2028	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5335	-0-	-1547	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

10	65871	X	17595	-0-	-48276	-0-	6	1	17589	2	N	-0-					-0-
11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	6	1	11451	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	1416	-0-	-16843	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	9615	-0-	-8644	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	13386	-0-	-2518	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	9407	-0-	-8201	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

10	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72349	X	72349	-0-	-0-	-0-	72349	2			N	-0-					-0-
11	69469	X	69469	-0-	-0-	-0-	69469	2			N	-0-					-0-
12	64579	X	64579	-0-	-0-	-0-	64579	2			N	-0-					-0-
01	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	66556	2			N	-0-					-0-
02	64260	X	60070	-0-	-4190	-0-	60070	2			N	-0-					-0-
03	71145	X	60749	-0-	-10396	-0-	60749	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

10	24583	X	19863	-0-	-4720	-0-	238	1	19625	2	N	-0-					-0-
11	23790	X	19244	-0-	-4546	-0-	252	1	18992	2	N	-0-					-0-
12	24242	X	22217	-0-	-2025	-0-	281	1	21936	2	N	-0-					-0-
*01	23591	X	21318	-0-	-2273	-0-	273	1	21045	2	N	-0-					-0-
02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	268	1	19178	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	18796	-0-	-858	-0-	239	1	18557	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

10	155961	X	147596	-0-	-8365	-0-	3092	1	144504	2	N	-0-					-0-
11	150930	X	136717	-0-	-14213	-0-	2832	1	133885	2	N	-0-					-0-
12	155961	X	134155	-0-	-21806	-0-	2967	1	131188	2	N	-0-					-0-
*01	154969	X	148450	-0-	-6519	-0-	3261	1	145189	2	N	-0-					-0-
02	133196	X	114276	-0-	-18920	-0-	2707	1	111569	2	N	-0-					-0-
03	147467	X	136359	-0-	-11108	-0-	3138	1	133221	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

10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	314	1	14434	2	N	-0-					-0-
11	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	297	1	13776	2	N	-0-					-0-
12	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	325	1	14351	2	N	-0-					-0-
*01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	312	1	13900	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12699	-0-	-209	-0-	301	1	12398	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	12640	-0-	-1651	-0-	291	1	12349	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

10	44304	X	44304	-0-	-0-	-0-	932	1	43372	2	N	-0-					-0-
11	39870	X	36572	-0-	-3298	-0-	762	1	35810	2	N	-0-					-0-
12	41199	X	39287	-0-	-1912	-0-	869	1	38418	2	N	-0-					-0-
*01	41199	X	41189	-0-	-10	-0-	905	1	40284	2	N	-0-					-0-
02	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	890	1	36662	2	N	-0-					-0-
03	37417	X	31890	-0-	-5527	-0-	734	1	31156	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

10	54607	X	54607	-0-	-0-	-0-	645	1	53962	2	N	-0-					-0-
11	52980	X	51290	-0-	-1690	-0-	663	1	50627	2	N	-0-					-0-
12	54746	X	51487	-0-	-3259	-0-	651	1	50836	2	N	-0-					-0-
*01	54746	X	49979	-0-	-4767	-0-	641	1	49338	2	N	-0-					-0-
02	49028	X	37757	-0-	-11271	-0-	520	1	37237	2	N	-0-					-0-
03	54281	X	42594	-0-	-11687	-0-	541	1	42053	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

10	25420	X	20622	-0-	-4798	-0-	437	1	20185	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	18608	-0-	-5992	-0-	391	1	18217	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	17690	-0-	-7730	-0-	391	1	17299	2	N	-0-					-0-
*01	23746	X	21152	-0-	-2594	-0-	465	1	20687	2	N	-0-					-0-
02	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	447	1	18401	2	N	-0-					-0-
*03	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	471	1	19995	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	4033	-0-	-3283	-0-	53	1	3980	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	3443	-0-	-3637	-0-	50	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	2955	-0-	-4361	-0-	37	1	2918	2	N	-0-					-0-
*01	5487	X	4856	-0-	-631	-0-	62	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	57	1	4088	2	N	-0-					-0-
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	55	1	4275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49321	X	48311	-0-	-1010	-0-	1016	1	47295	2	N	-0-					-0-
11	47730	X	44798	-0-	-2932	-0-	932	1	43866	2	N	-0-					-0-
12	49321	X	45112	-0-	-4209	-0-	998	1	44114	2	N	-0-					-0-
*01	49321	X	42624	-0-	-6697	-0-	936	1	41688	2	N	-0-					-0-
02	42308	X	31069	-0-	-11239	-0-	736	1	30333	2	N	-0-					-0-
03	46841	X	43938	-0-	-2903	-0-	1011	1	42927	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	14883	-0-	-2477	-0-	317	1	14566	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	13800	-0-	-3000	-0-	291	1	13509	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	13834	-0-	-2720	-0-	306	1	13528	2	N	-0-					-0-
*01	15624	X	14174	-0-	-1450	-0-	311	1	13863	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12508	-0-	-316	-0-	296	1	12212	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	13476	-0-	-722	-0-	310	1	13166	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6	1	7592	2	N	-0-					-0-
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6	1	7034	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5546	-0-	-1460	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98179	X	98179	-0-	-0-	-0-	1183	1	96996	2	N	-0-					-0-
11	91210	X	91210	-0-	-0-	-0-	1201	1	90009	2	N	-0-					-0-
12	90421	X	90421	-0-	-0-	-0-	1143	1	89278	2	N	-0-					-0-
*01	92632	X	92632	-0-	-0-	-0-	1188	1	91444	2	N	-0-					-0-
02	85568	X	80213	-0-	-5355	-0-	1105	1	79108	2	N	-0-					-0-
03	94736	X	86302	-0-	-8434	-0-	1096	1	85206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250	X	49202	-0-	-5048	-0-	582	1	48620	2	N	-0-					-0-
11	56370	X	44733	-0-	-11637	-0-	579	1	44154	2	N	-0-					-0-
12	58249	X	50793	-0-	-7456	-0-	642	1	50151	2	N	-0-					-0-
*01	58249	X	48922	-0-	-9327	-0-	627	1	48295	2	N	-0-					-0-
02	49840	X	43202	-0-	-6638	-0-	595	1	42607	2	N	-0-					-0-
03	50778	X	47082	-0-	-3696	-0-	598	1	46484	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	970	1	79047	2	N	-0-					-0-
11	76023	X	76023	-0-	-0-	-0-	1007	1	75016	2	N	-0-					-0-
12	75566	X	75566	-0-	-0-	-0-	955	1	74611	2	N	-0-					-0-
*01	68888	X	68888	-0-	-0-	-0-	883	1	68005	2	N	-0-					-0-
02	68348	X	66432	-0-	-1916	-0-	915	1	65517	2	N	-0-					-0-
03	75671	X	72360	-0-	-3311	-0-	919	1	71441	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	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

10	113234	X	113234	-0-	-0-	-0-	2373	1	110861	2	N	-0-					-0-
11	109436	X	109436	-0-	-0-	-0-	2268	1	107168	2	N	-0-					-0-
12	112006	X	112006	-0-	-0-	-0-	2477	1	109529	2	N	-0-					-0-
*01	109251	X	109251	-0-	-0-	-0-	2400	1	106851	2	N	-0-					-0-
02	96852	X	93668	-0-	-3184	-0-	2219	1	91449	2	N	-0-					-0-
03	107229	X	96550	-0-	-10679	-0-	2222	1	94328	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

10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	304	1	25165	2	N	-0-					-0-
11	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	298	1	22545	2	N	-0-					-0-
12	23126	X	20983	-0-	-2143	-0-	265	1	20718	2	N	-0-					-0-
*01	23126	X	22718	-0-	-408	-0-	291	1	22427	2	N	-0-					-0-
02	20244	X	16589	-0-	-3655	-0-	228	1	16361	2	N	-0-					-0-
*03	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	285	1	22159	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

10	139218	X	139218	-0-	-0-	-0-	1635	1	137583	2	N	-0-					-0-
11	125110	X	125110	-0-	-0-	-0-	1608	1	123502	2	N	-0-					-0-
12	116519	X	116519	-0-	-0-	-0-	1472	1	115047	2	N	-0-					-0-
*01	116089	X	116089	-0-	-0-	-0-	1488	1	114601	2	N	-0-					-0-
02	109116	X	107041	-0-	-2075	-0-	1474	1	105567	2	N	-0-					-0-
*03	124288	X	124288	-0-	-0-	-0-	1578	1	122710	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	66	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	63	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	58	1	4549	2	N	-0-					-0-
*01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	55	1	3972	2	N	-0-					-0-
*03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	56	1	4332	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22909	X	12845	-0-	-10064	-0-	150	1	12695	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	9137	-0-	-13033	-0-	117	1	9020	2	N	-0-					-0-
12	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	302	1	23607	2	N	-0-					-0-
*01	14880	X	3422	-0-	-11458	-0-	44	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	2370	-0-	-9614	-0-	33	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	1811	-0-	-22090	-0-	23	1	1788	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32457	X	28508	-0-	-3949	-0-	602	1	27906	2	N	-0-					-0-
11	31410	X	28608	-0-	-2802	-0-	597	1	28011	2	N	-0-					-0-
12	32457	X	27487	-0-	-4970	-0-	608	1	26879	2	N	-0-					-0-
*01	31434	X	30250	-0-	-1184	-0-	664	1	29586	2	N	-0-					-0-
02	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	629	1	25923	2	N	-0-					-0-
03	29326	X	24670	-0-	-4656	-0-	568	1	24102	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	456	-0-	-834	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	606	-0-	-727	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55366	X	43618	-0-	-11748	-0-	516	1	43102	2	N	-0-					-0-
11	53580	X	38522	-0-	-15058	-0-	499	1	38023	2	N	-0-					-0-
12	55366	X	43210	-0-	-12156	-0-	546	1	42664	2	N	-0-					-0-
*01	55366	X	47667	-0-	-7699	-0-	611	1	47056	2	N	-0-					-0-
02	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	573	1	41001	2	N	-0-					-0-
*03	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	570	1	44316	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	19668	-0-	-5752	-0-	254	1	19414	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	15958	-0-	-8642	-0-	210	1	15748	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	20532	-0-	-4888	-0-	259	1	20273	2	N	-0-					-0-
*01	19778	X	17832	-0-	-1946	-0-	229	1	17603	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	16238	-0-	-1626	-0-	224	1	16014	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	16088	-0-	-4434	-0-	204	1	15884	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266	X	16992	-0-	-4274	-0-	205	1	16787	2	N	-0-					-0-
11	20580	X	18109	-0-	-2471	-0-	238	1	17871	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	19974	-0-	-1292	-0-	252	1	19722	2	N	-0-					-0-
*01	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	231	1	17820	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15319	-0-	-1593	-0-	211	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	9037	-0-	-10927	-0-	115	1	8922	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	6402	-0-	-6928	-0-	140	1	6262	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	10450	-0-	-2450	-0-	222	1	10228	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	10112	-0-	-3218	-0-	224	1	9888	2	N	-0-					-0-
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	246	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8606	-0-	-1138	-0-	204	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	238	1	10101	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	34	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	73	1	5594	2	N	-0-					-0-
12	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	175	1	13685	2	N	-0-					-0-
*01	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	203	1	15599	2	N	-0-					-0-
02	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	215	1	15387	2	N	-0-					-0-
*03	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	228	1	17747	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

10	63846	X	63846	-0-	-0-	-0-	753	1	63093	2	N	-0-					-0-
11	58651	X	58651	-0-	-0-	-0-	757	1	57894	2	N	-0-					-0-
12	62929	X	62929	-0-	-0-	-0-	795	1	62134	2	N	-0-					-0-
*01	59117	X	49322	-0-	-9795	-0-	632	1	48690	2	N	-0-					-0-
02	60384	X	60384	-0-	-0-	-0-	832	1	59552	2	N	-0-					-0-
03	62434	X	59519	-0-	-2915	-0-	756	1	58763	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

10	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	485	1	8899	2	N	-0-					-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	573	1	11417	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	9575	-0-	-2608	-0-	518	1	9057	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7652	-0-	-2113	-0-	462	1	7190	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8417	-0-	-2783	-0-	452	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10342	-0-	-2058	-0-	535	1	9807	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

10	20367	X	8994	-0-	-11373	-0-	465	1	8529	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	6283	-0-	-13427	-0-	303	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	7936	-0-	-4154	-0-	430	1	7506	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	6155	-0-	-5036	-0-	372	1	5783	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	5354	-0-	-2290	-0-	288	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6135	-0-	-2328	-0-	317	1	5818	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	100	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4798	-0-	-1352	-0-	67	1	4731	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4051	-0-	-2304	-0-	51	1	4000	2	N	-0-					-0-
*01	6355	X	3642	-0-	-2713	-0-	47	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3656	-0-	-824	-0-	50	1	3606	2	N	-0-					-0-
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	66	1	5107	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	339	1	6174	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	276	1	5431	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5322	-0-	-940	-0-	288	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3144	-0-	-3118	-0-	190	1	2954	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3796	-0-	-1160	-0-	204	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	232	1	4251	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

10	5394	X	4002	-0-	-1392	-0-	47	1	3955	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	66	1	5097	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3620	-0-	-1774	-0-	46	1	3574	2	N	-0-					-0-
*01	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	41	1	3133	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3988	-0-	-1612	-0-	55	1	3933	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	3354	-0-	-1978	-0-	43	1	3311	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 #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28892 X	23091	-0-	-5801	-0-	300	1	22791	2	N	-0-					-0-
11	30060 X	23479	-0-	-6581	-0-	307	1	23172	2	N	-0-					-0-
12	31062 X	24006	-0-	-7056	-0-	303	1	23703	2	N	-0-					-0-
*01	31062 X	22380	-0-	-8682	-0-	287	1	22093	2	N	-0-					-0-
02	21924 X	18190	-0-	-3734	-0-	251	1	17939	2	N	-0-					-0-
03	24273 X	20189	-0-	-4084	-0-	256	1	19933	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

10	6820 X	3326	-0-	-3494	-0-	6	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	4270	-0-	-2330	-0-	6	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	5766 X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	4359	-0-	-1345	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

10	7347 X	6143	-0-	-1204	-0-	78	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	7110 X	5847	-0-	-1263	-0-	81	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	7347 X	5225	-0-	-2122	-0-	66	1	5159	2	N	-0-					-0-
*01	7347 X	4823	-0-	-2524	-0-	62	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	42	1	3039	2	N	-0-					-0-
*03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	61	1	4748	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

10	13361 X	11124	-0-	-2237	-0-	160	1	10964	2	N	-0-					-0-
11	12930 X	11570	-0-	-1360	-0-	154	1	11416	2	N	-0-					-0-
12	13361 X	8009	-0-	-5352	-0-	101	1	7908	2	N	-0-					-0-
*01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	147	1	11337	2	N	-0-					-0-
02	9240 X	8889	-0-	-351	-0-	122	1	8767	2	N	-0-					-0-
03	10230 X	8032	-0-	-2198	-0-	102	1	7930	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

10	156240 X	145482	-0-	-10758	-0-	1736	1	143746	2	N	-0-					-0-
11	151200 X	139692	-0-	-11508	-0-	1822	1	137870	2	N	-0-					-0-
12	156240 X	137792	-0-	-18448	-0-	1741	1	136051	2	N	-0-					-0-
*01	156240 X	133611	-0-	-22629	-0-	1713	1	131898	2	N	-0-					-0-
02	127652 X	122319	-0-	-5333	-0-	1685	1	120634	2	N	-0-					-0-
03	141329 X	131283	-0-	-10046	-0-	1667	1	129616	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

10	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	234	1	10688	2	N	-0-					-0-
11	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	324	1	15070	2	N	-0-					-0-
12	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	341	1	15059	2	N	-0-					-0-
*01	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	286	1	12721	2	N	-0-					-0-
02	17416 X	13967	-0-	-3449	-0-	331	1	13636	2	N	-0-					-0-
03	15903 X	13915	-0-	-1988	-0-	320	1	13595	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	415	1	7600	2	N	-0-			-0-
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	363	1	7181	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	6445	-0-	-840	-0-	349	1	6096	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6770	-0-	-515	-0-	409	1	6361	2	N	-0-			-0-
02	8568 X	5978	-0-	-2590	-0-	321	1	5657	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	6727	-0-	-1302	-0-	348	1	6379	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

10	2635 X	2073	-0-	-562	-0-	106	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	1408	-0-	-1142	-0-	67	1	1341	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	59	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	576	-0-	-2214	-0-	35	1	541	2	N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	N	-0-			-0-
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

10	806 X	441	-0-	-365	-0-	5	1	436	2	N	-0-			-0-
11	780 X	115	-0-	-665	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	-0-			-0-
*01	434 X	307	-0-	-127	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392 X	81	-0-	-311	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	255	-0-	-892	-0-	3	1	252	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

10	3906 X	1274	-0-	-2632	-0-	21	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	1148	-0-	-2422	-0-	15	1	1133	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	796	-0-	-2893	-0-	10	1	786	2	N	-0-			-0-
*01	3565 X	432	-0-	-3133	-0-	6	1	426	2	N	-0-			-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	16	1	1119	2	N	-0-			-0-
*03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	24	1	1882	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

10	76560 X	22303	-0-	-54257	-0-	472	1	21831	2	N	-0-			-0-
11	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	373	1	17382	2	N	-0-			-0-
12	21328 X	18226	-0-	-3102	-0-	403	1	17823	2	N	-0-			-0-
*01	21328 X	14804	-0-	-6524	-0-	325	1	14479	2	N	-0-			-0-
02	19264 X	9117	-0-	-10147	-0-	216	1	8901	2	N	-0-			-0-
03	21328 X	14285	-0-	-7043	-0-	329	1	13956	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

10	27683 X	21875	-0-	-5808	-0-	1124	1	20751	2	N	-0-			-0-
11	26790 X	18065	-0-	-8725	-0-	861	1	17204	2	N	-0-			-0-
12	27683 X	12689	-0-	-14994	-0-	687	1	12002	2	N	-0-			-0-
01	25761 X	9753	-0-	-16008	-0-	589	1	9164	2	N	-0-			-0-
02	20692 X	11592	-0-	-9100	-0-	623	1	10969	2	N	-0-			-0-
03	21886 X	20070	-0-	-1816	-0-	1038	1	19032	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

10	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	315	1	14467	2	N	-0-			-0-
11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	284	1	13185	2	N	-0-			-0-
12	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	295	1	13047	2	N	-0-			-0-
*01	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	293	1	13038	2	N	-0-			-0-
02	13356 X	11227	-0-	-2129	-0-	266	1	10961	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	12240	-0-	-2547	-0-	282	1	11958	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841 X	4961	-0-	-10880	-0-	110	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	15330 X	5868	-0-	-9462	-0-	127	1	5741	2	N	-0-					-0-
12	15841 X	14411	-0-	-1430	-0-	319	1	14092	2	N	-0-					-0-
*01	15841 X	13227	-0-	-2614	-0-	291	1	12936	2	N	-0-					-0-
02	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	367	1	15136	2	N	-0-					-0-
*03	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	487	1	20690	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

10	1643 X	235	-0-	-1408	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	347	-0-	-1296	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
*01	1643 X	1167	-0-	-476	-0-	26	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	503	-0-	-981	-0-	12	1	491	2	N	-0-					-0-
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	970	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	335	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	5520 X	4761	-0-	-759	-0-	231	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	364	1	6366	2	N	-0-					-0-
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	548	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6608	2	N	-0-					-0-
*03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	364	1	6666	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

10	9455 X	8050	-0-	-1405	-0-	514	1	7536	2	N	-0-					-0-
11	9150 X	7642	-0-	-1508	-0-	533	1	7109	2	N	-0-					-0-
12	9455 X	8906	-0-	-549	-0-	482	1	8424	2	N	-0-					-0-
01	9455 X	8222	-0-	-1233	-0-	497	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	9072 X	7820	-0-	-1252	-0-	420	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	8897 X	8408	-0-	-489	-0-	435	1	7973	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	806 X	411	-0-	-395	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	373	-0-	-719	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	425	1	19884	2	N	-0-					-0-
11	19500 X	19238	-0-	-262	-0-	398	1	18840	2	N	-0-					-0-
12	20150 X	19213	-0-	-937	-0-	425	1	18788	2	N	-0-					-0-
*01	20150 X	19200	-0-	-950	-0-	422	1	18778	2	N	-0-					-0-
02	18172 X	16477	-0-	-1695	-0-	390	1	16087	2	N	-0-					-0-
03	20119 X	17975	-0-	-2144	-0-	414	1	17561	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	526	1	9657	2	N	-0-			-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	456	1	9065	2	N	-0-			-0-
12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	485	1	8483	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	8437	-0-	-1731	-0-	510	1	7927	2	N	-0-			-0-
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	565	1	9945	2	N	-0-			-0-
*03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	540	1	9898	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

10	34596	X	30505	-0-	-4091	-0-	363	1	30142	2	N	-0-			-0-
11	33480	X	28909	-0-	-4571	-0-	376	1	28533	2	N	-0-			-0-
12	32612	X	23770	-0-	-8842	-0-	300	1	23470	2	N	-0-			-0-
*01	30504	X	28707	-0-	-1797	-0-	368	1	28339	2	N	-0-			-0-
02	26712	X	18662	-0-	-8050	-0-	257	1	18405	2	N	-0-			-0-
03	29574	X	21466	-0-	-8108	-0-	273	1	21193	2	N	-0-			-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

10	6510	X	26	-0-	-6484	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	277	-0-	-1643	-0-	6	1	271	2	N	-0-			-0-
12	682	X	35	-0-	-647	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
*01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-			-0-
*03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	237	1	10078	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

10	5239	X	2294	-0-	-2945	-0-	205	1	2089	2	N	-0-			-0-
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	247	1	5167	2	N	-0-			-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	43	1	3393	2	N	-0-			-0-
*01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	58	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	56	1	4042	2	N	-0-			-0-
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	66	1	5121	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

10	10106	X	8719	-0-	-1387	-0-	182	1	8537	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	158	1	7476	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	7600	-0-	-1979	-0-	168	1	7432	2	N	-0-			-0-
*01	9486	X	8104	-0-	-1382	-0-	178	1	7926	2	N	-0-			-0-
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	208	1	8571	2	N	-0-			-0-
*03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	209	1	8857	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	116	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2367	-0-	-993	-0-	112	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	106	1	1845	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1562	-0-	-1135	-0-	94	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	2009	-0-	-231	-0-	108	1	1901	2	N	-0-			-0-
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	44361 X	36312	-0-	-8049	-0-	759	1	35553	2	N	-0-			-0-
11	42930 X	40559	-0-	-2371	-0-	838	1	39721	2	N	-0-			-0-
12	44361 X	43991	-0-	-370	-0-	973	1	43018	2	N	-0-			-0-
*01	44361 X	38375	-0-	-5986	-0-	843	1	37532	2	N	-0-			-0-
02	40600 X	27316	-0-	-13284	-0-	647	1	26669	2	N	-0-			-0-
03	43989 X	36481	-0-	-7508	-0-	839	1	35642	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

10	97636 X	97636	-0-	-0-	-0-	1143	1	96493	2	N	-0-			-0-
11	93720 X	91727	-0-	-1993	-0-	1174	1	90553	2	N	-0-			-0-
12	96844 X	93362	-0-	-3482	-0-	1180	1	92182	2	N	-0-			-0-
*01	96844 X	95673	-0-	-1171	-0-	1227	1	94446	2	N	-0-			-0-
02	91504 X	84820	-0-	-6684	-0-	1168	1	83652	2	N	-0-			-0-
*03	110043 X	110043	-0-	-0-	-0-	1397	1	108646	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

10	147687 X	60236	-0-	-87451	-0-	705	1	59531	2	N	-0-			-0-
11	59325 X	59325	-0-	-0-	-0-	759	1	58566	2	N	-0-			-0-
12	60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	760	1	59395	2	N	-0-			-0-
*01	60233 X	57313	-0-	-2920	-0-	735	1	56578	2	N	-0-			-0-
02	54628 X	51121	-0-	-3507	-0-	704	1	50417	2	N	-0-			-0-
03	60481 X	55119	-0-	-5362	-0-	700	1	54419	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

10	6944 X	1609	-0-	-5335	-0-	40	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	5222	-0-	-3118	-0-	108	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
*01	8618 X	2900	-0-	-5718	-0-	64	1	2836	2	N	-0-			-0-
02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	152	1	6263	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	5187	-0-	-207	-0-	119	1	5068	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

10	12896 X	11572	-0-	-1324	-0-	6	1	11566	2	N	-0-			-0-
11	12480 X	8818	-0-	-3662	-0-	6	1	8812	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	8126	-0-	-1019	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
01	11563 X	10789	-0-	-774	-0-	10789	2			N	-0-			-0-
02	8428 X	6976	-0-	-1452	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
03	9331 X	8847	-0-	-484	-0-	8847	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

10	20553 X	18724	-0-	-1829	-0-	391	1	18333	2	N	-0-			-0-
11	19890 X	17164	-0-	-2726	-0-	355	1	16809	2	N	-0-			-0-
12	20553 X	17803	-0-	-2750	-0-	394	1	17409	2	N	-0-			-0-
*01	20553 X	17145	-0-	-3408	-0-	377	1	16768	2	N	-0-			-0-
02	17640 X	14858	-0-	-2782	-0-	352	1	14506	2	N	-0-			-0-
03	18724 X	15938	-0-	-2786	-0-	367	1	15571	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 #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	296	1	15916	2	N	-0-					-0-
11	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	420	1	18535	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	17560	-0-	-2001	-0-	222	1	17338	2	N	-0-					-0-
*01	19561	X	18277	-0-	-1284	-0-	234	1	18043	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	12913	-0-	-3887	-0-	178	1	12735	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	16638	-0-	-1962	-0-	211	1	16427	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

10	42439	X	32154	-0-	-10285	-0-	376	1	31778	2	N	-0-					-0-
11	34380	X	33243	-0-	-1137	-0-	426	1	32817	2	N	-0-					-0-
12	35526	X	31302	-0-	-4224	-0-	396	1	30906	2	N	-0-					-0-
*01	35526	X	33353	-0-	-2173	-0-	428	1	32925	2	N	-0-					-0-
02	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	466	1	33354	2	N	-0-					-0-
*03	42159	X	42159	-0-	-0-	-0-	535	1	41624	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

10	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	883	1	41063	2	N	-0-					-0-
11	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	810	1	38092	2	N	-0-					-0-
12	37405	X	37405	-0-	-0-	-0-	827	1	36578	2	N	-0-					-0-
*01	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	744	1	33114	2	N	-0-					-0-
02	35784	X	30604	-0-	-5180	-0-	725	1	29879	2	N	-0-					-0-
03	39618	X	32812	-0-	-6806	-0-	755	1	32057	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

10	95832	X	95832	-0-	-0-	-0-	1121	1	94711	2	N	-0-					-0-
11	82182	X	82182	-0-	-0-	-0-	1052	1	81130	2	N	-0-					-0-
12	82460	X	82460	-0-	-0-	-0-	1042	1	81418	2	N	-0-					-0-
*01	89325	X	89325	-0-	-0-	-0-	1145	1	88180	2	N	-0-					-0-
02	86912	X	73363	-0-	-13549	-0-	1010	1	72353	2	N	-0-					-0-
03	95821	X	77237	-0-	-18584	-0-	981	1	76256	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	3360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	2977	-0-	-243	-0-	2976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	3251	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

10	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	52616	2			N	-0-					-0-
11	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-					-0-
12	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	28290	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	22172	-0-	-3558	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	16142	-0-	-27902	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	1750	-0-	-47013	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	58	-0-	58	48128	58	2			N	-0-					-0-
11	0	W	182	-0-	182	48310	182	2			N	-0-					-0-
12	0	W	92	-0-	92	48402	92	2			N	-0-					-0-
01	0	W	24	-0-	24	48426	24	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	48426					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	48426					N	1	1	8			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44175	X	35411	-0-	-8764	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
*11	40530	X	31612	-0-	-8918	-0-	31611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36363	X	31758	-0-	-4605	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	32767	-0-	-4216	-0-	32766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29876	X	28334	-0-	-1542	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	30442	-0-	-4960	-0-	30441	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	10809	-0-	-971	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9878	-0-	-1372	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11287	-0-	-307	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
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
10	3007	#	2437	-0-	-570	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2910	#	2301	-0-	-609	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2821	#	2324	-0-	-497	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2573	#	2283	-0-	-290	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	2038	-0-	-258	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

SIMSBORO, N. (COTTON VALLEY) 83730 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WELLS, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 086158 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11767 - 11777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-

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

10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	512	1	1369	2	N	1	1	8			120
						1	9									
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	506	1	1388	2	N	-0-					120
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	1	1	8			120
						1	9									
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	550	1	1452	2	N	2	2	8			120
						2	9									
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	495	1	1328	2	N	10	1	8			129
						11	9									
*03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	532	1	1339	2	N	15	4	8			140
						17	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	172	2	N	1	1	8			83
						1	9									
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	100	1	274	2	N	1	1	8			83
						1	9									
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	111	1	290	2	N	1	1	8			83
						1	9									
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	120	1	316	2	N	2	2	8			83
						2	9									
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	86	1	231	2	N	-0-					83
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	91	1	230	2	N	2	2	8			83
						2	9									

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
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
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	245	1	655	2	N	2	2	8			129
							2	9									
11	1170	N	861	-0-	-309	-0-	230	1	630	2	N	1	1	8			129
							1	9									
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	227	1	593	2	N	1	1	8			129
							1	9									
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	223	1	589	2	N	3	3	8			129
							3	9									
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	197	1	530	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	199	1	501	2	N	2	2	8			129
							2	9									

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
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	3351	1	8966	2	N	14	14	8			39
							15	9									
11	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	3181	1	8717	2	N	8	8	8			39
							9	9									
12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	3276	1	8572	2	N	5	5	8			39
							6	9									
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	3236	1	8547	2	N	11	11	8			39
							12	9									
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	2817	1	7560	2	N	3	3	8			39
							3	9									
*03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	3318	1	8355	2	N	11	11	8			39
							12	9									

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
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	142	1	782	2	N	5					69
							6	9									
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	131	1	778	2	N	12	11	7			70
							13	9									
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	112	1	736	2	N	12	22	1			60
							13	9									
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	114	1	693	2	N	9					69
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	93	1	537	2	N	36	14	1			91
							40	9									
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	2	N	26	14	1			103
							29	9									

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
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	64	1	355	2	N	-0-					60
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	57	1	337	2	N	35					95
							39	9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	53	1	349	2	N	12	22	1			85
							13	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	9					94
							10	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	N	8	14	1			88
							9	9									
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	6	12	1			82
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	241	1	1331	2	N	4					72
							4	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	169	1	1007	2	N	20					92
							22	9									
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	N	30	21	1			101
							33	9									
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	405	1	2461	2	N	9					110
							10	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	409	1	2355	2	N	6	14	1			102
							7	9									
*03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2524	2	N	6	12	1			96
							7	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	275	1	1517	2	N	3					166
							3	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	286	1	1702	2	N	28					194
							31	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	325	1	2133	2	N	12	20	1			186
							13	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	392	1	2380	2	N	12					198
							13	9									
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	600	1	3456	2	N	44	15	1			227
							48	9									
*03	3100	N	3639	-0-	539	1843	485	1	2979	2	N	159	193	1			193
							175	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	78	1	430	2	N	1					75
							1	9									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	75	1	443	2	N	11					86
							12	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	66	1	430	2	N	-0-	3	1			83
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	228	1	1388	2	N	-0-					83
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	269	1	1547	2	N	-0-	3	1			80
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	175	1	1072	2	N	-0-	6	1			74

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
10	1767	X	776	-0-	-991	-0-	119	1	656	2	N	1					242
							1	9									
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	637	1	3790	2	N	2	36	7			208
							2	9									
12	3100	N	3483	-0-	383	383	461	1	3022	2	N	-0-	3	1			205
01	2961	N	2578	-0-	-383	-0-	364	1	2214	2	N	-0-					205
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	465	1	2676	2	N	21	4	1			222
							23	9									
03	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	283	1	1739	2	N	1	6	1			217
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					3
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					3
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					3
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 X	935	-0-	-460	-0-	935	3			Y	-0-					160
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					160
12	1395 X	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			Y	-0-					160
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					160
02	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					160
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

10	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			Y	-0-					180
11	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3			Y	-0-					180
12	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	3			Y	-0-					180
01	8029 X	5447	-0-	-2582	-0-	5447	3			Y	-0-					180
02	13440 X	4032	-0-	-9408	-0-	4031	3	1	9	Y	1	1	8			180
03	14880 X	4376	-0-	-10504	-0-	4376	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

10	3751 X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
12	3472 X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

10	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	3311	3			Y	-0-					45
11	3780 X	3129	-0-	-651	-0-	3129	3			Y	-0-					45
12	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	3393	3			Y	-0-					45
01	3937 X	3469	-0-	-468	-0-	3469	3			Y	-0-					45
02	3556 X	2758	-0-	-798	-0-	2758	3			Y	-0-					45
03	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	3104	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					163
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					163
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					163
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					163
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-					163
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					163

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-
01	T. A.	271	-0-	271	1063	18	1	253	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	20	-0-	20	363	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	363					N	-0-					-0-
12	T. A.	22	-0-	22	385	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	7	-0-	7	392	7	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	23	-0-	23	415	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	11	-0-	11	426	1	1	10	2	N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					22
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					22
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					22
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					22
02	1204 N	1090	-0-	-114	-0-	1090	2			N	-0-					22
03	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

10	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	57	1	1602	2	Y	10	22	1			13
						11	9									
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	14					27
						15	9									
12	1674 X	1543	-0-	-131	-0-	50	1	1482	2	Y	10					37
						11	9									
01	1674 X	1224	-0-	-450	-0-	37	1	1167	2	Y	18	36	1			19
						20	9									
02	INC G-10	1130	-0-	1130	1130	29	1	1089	2	Y	11	12	1			18
						12	9									
03	INC G-10	1255	-0-	1255	2385	39	1	1209	2	Y	6					24
						7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

10	3069 X	610	-0-	-2459	-0-	21	1	585	2	Y	4	20	1			7
						4	9									
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	113	1	3114	2	Y	20					27
						22	9									
12	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	95	1	2842	2	Y	19					46
						21	9									
01	2976 X	2211	-0-	-765	-0-	67	1	2111	2	Y	30	44	1	1	8	31
						33	9									
02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	56	1	2119	2	Y	21	20	1			32
						23	9									
03	2480 X	728	-0-	-1752	-0-	23	1	702	2	Y	3					35
						3	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3441	X	1189	-0-	-2252	-0-	40	1	1142	2	Y	6	25	1			11
							7	9									
11	3300	X	1552	-0-	-1748	-0-	54	1	1487	2	Y	10					21
							11	9									
12	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	57	1	1710	2	Y	11					32
							12	9									
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	68	1	2156	2	Y	31	30	1	1	8	32
							34	9									
*02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1440	2	Y	13	20	1			25
							14	9									
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	2	Y	10					35
							11	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	11	15	1			13
							12	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	Y	11					24
							12	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	12					36
							13	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	Y	27	35	1			28
							30	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	16	18	1			26
							18	9									
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	64	1	1994	2	Y	9					35
							10	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					34
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					34
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					34
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					34
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					34
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

10	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	74	1	2105	2	Y	13	18	1			16
							14	9									
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	2	Y	16					32
							18	9									
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2408	2	Y	16					48
							18	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	33	46	1	1	8	34
							36	9									
02	2436	X	2273	-0-	-163	-0-	58	1	2192	2	Y	21	22	1			33
							23	9									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	78	1	2444	2	Y	11					44
							12	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	74	1	2091	2	Y	13	22	1			17
							14	9									
11	2430	N	1859	-0-	-571	-0-	65	1	1781	2	Y	12					29
							13	9									
12	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	62	1	1862	2	Y	12					41
							13	9									
01	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	53	1	1666	2	Y	24	39	1			26
							26	9									
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	38	1	1437	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	2	Y	8					31
							9	9									

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
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	299	1	8440	2	Y	50	76	1			62
							55	9									
11	9690	X	8880	-0-	-810	-0-	309	1	8512	2	Y	54					116
							59	9									
12	10013	X	4658	-0-	-5355	-0-	150	1	4475	2	Y	30					146
							33	9									
01	10013	X	7713	-0-	-2300	-0-	233	1	7364	2	Y	105	139	1	2	8	110
							116	9									
02	8288	X	7986	-0-	-302	-0-	202	1	7701	2	Y	75	71	1			114
							83	9									
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	256	1	7962	2	Y	36					150
							40	9									

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
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2	192	1			32
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					32
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1841	2	187	9	N	170					202
01	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	1182	2			N	-0-					202
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					202
03	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					202

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 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
10	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	465	1	5089	2	N	-0-					42
11	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	450	1	4736	2	N	2					44
						2	9									
12	5797 X	5308	-0-	-489	-0-	465	1	4843	2	N	-0-					44
01	5797 X	5064	-0-	-733	-0-	465	1	4595	2	N	4					48
						4	9									
02	5012 X	3954	-0-	-1058	-0-	420	1	3534	2	N	-0-					48
03	5549 X	5249	-0-	-300	-0-	465	1	4783	2	N	1					49
						1	9									

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
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	140	1	772	2	N	12					66
						13	9									
11	660 X	542	-0-	-118	-0-	76	1	453	2	N	12					78
						13	9									
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	113	1	742	2	N	5	5	1			78
						6	9									
01	930 X	493	-0-	-437	-0-	69	1	420	2	N	4					82
						4	9									
02	840 X	430	-0-	-410	-0-	61	1	352	2	N	15	8	1			89
						17	9									
03	930 X	394	-0-	-536	-0-	55	1	337	2	N	2	6	1			85
						2	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

10	11201 X	3966	-0-	-7235	-0-	3966	2			Y	-0-					36
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					36
12	3782 X	3204	-0-	-578	-0-	3204	2			Y	-0-					36
01	3968 X	2496	-0-	-1472	-0-	2496	2			Y	-0-					36
02	3584 X	2720	-0-	-864	-0-	2720	2			Y	-0-					36
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					36

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

10	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	142	1	2535	2	N	5	13	1			217
						6	9									
11	2460 X	2270	-0-	-190	-0-	126	1	2078	2	N	60	172	1			105
						66	9									
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	145	1	2407	2	N	-0-					105
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2784	2	N	1					106
						1	9									
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	154	1	2683	2	N	2					108
						2	9									
*03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	217	1	2705	2	N	3	1	1			110
						3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

10	2232 X	1330	-0-	-902	-0-	71	1	1257	2	N	2	13	1			58
						2	9									
11	1740 X	1140	-0-	-600	-0-	65	1	1075	2	N	-0-					58
12	1798 X	1226	-0-	-572	-0-	70	1	1156	2	N	-0-					58
01	1395 X	1189	-0-	-206	-0-	65	1	1123	2	N	1					59
						1	9									
02	1260 X	1138	-0-	-122	-0-	62	1	1075	2	N	1					60
						1	9									
03	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					60

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

10	3472 X	2901	-0-	-571	-0-	154	1	2737	2	N	9	23	1			154
						10	9									
11	2940 X	2488	-0-	-452	-0-	143	1	2345	2	N	-0-					154
12	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	156	1	2585	2	N	-0-					154
01	2914 X	2791	-0-	-123	-0-	152	1	2638	2	N	1					155
						1	9									
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	16	140	1			31
						18	9									
03	2914 X	2717	-0-	-197	-0-	201	1	2514	2	N	2					33
						2	9									

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
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	142	1	2527	2	N	10	20	1			111
						11	9									
11	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	133	1	2188	2	N	-0-					111
12	2914 X	2455	-0-	-459	-0-	140	1	2315	2	N	-0-					111
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2612	2	N	1					112
						1	9									
02	2408 X	2379	-0-	-29	-0-	128	1	2243	2	N	7					119
						8	9									
03	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	180	1	2252	2	N	33					152
						36	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	164	1	2915	2	N	7	12	1			84
						8	9									
11	2970 X	2779	-0-	-191	-0-	159	1	2618	2	N	2					86
						2	9									
12	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	168	1	2787	2	N	-0-					86
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	170	1	2946	2	N	1					87
						1	9									
02	2800 X	2732	-0-	-68	-0-	147	1	2566	2	N	17					104
						19	9									
03	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	211	1	2630	2	N	53	134	1			23
						58	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	1679	-0-	-894	-0-	89	1	1587	2	N	3	6	1			191
						3	9									
11	1830 X	1691	-0-	-139	-0-	94	1	1544	2	N	48	195	1			44
						53	9									
12	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	91	1	1508	2	N	1					45
						1	9									
01	1674 X	848	-0-	-826	-0-	46	1	802	2	N	-0-					45
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	1					46
						1	9									
03	1736 X	1069	-0-	-667	-0-	79	1	989	2	N	1					47
						1	9									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673 X	4266	-0-	-1407	-0-	226	1	4029	2	N	10	14	1			75
						11	9									
11	3900 X	3899	-0-	-1	-0-	224	1	3674	2	N	1					76
						1	9									
12	4216 X	3858	-0-	-358	-0-	220	1	3636	2	N	2					78
						2	9									
01	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	220	1	3820	2	N	1					79
						1	9									
02	3864 X	3415	-0-	-449	-0-	184	1	3212	2	N	17					96
						19	9									
03	4278 X	3534	-0-	-744	-0-	261	1	3254	2	N	17					113
						19	9									

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
10	1209	X	950	-0-	-259	-0-	50	1	898	2	N	2					52
							2	9									
11	1140	X	931	-0-	-209	-0-	51	1	839	2	N	37	20	1			69
							41	9									
12	1054	X	859	-0-	-195	-0-	49	1	810	2	N	-0-					69
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					69
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					69
*03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	N	-0-					69

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

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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	240	1	1104	2	N	163	189	1			75
							179	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	240	1	1199	2	N	153	169	1			59
							168	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	248	1	1415	2	N	111					170
							122	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	248	1	1471	2	N	187	192	1			165
							206	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	N	169	191	1			143
							186	9									
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	248	1	1246	2	N	146	183	1			106
							161	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 256513 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 12381 PERF. 6720 - 6728

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2012 - PLUGGED 11/10/12

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
10	11125	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
11	10805	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-			-0-
12	11868	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
01	1705	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	10760	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
*03	10554	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	3706	-0-	-1564	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
11	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
01	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
02	3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
*03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14198 X	4509	-0-	-9689	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
11	13380 X	3723	-0-	-9657	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
12	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-			-0-
01	7564 X	4136	-0-	-3428	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
02	36865 X	36865	-0-	-0-	-0-	36865	2			N	-0-			-0-
*03	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			2
11	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	26	1	2616	2	Y	-0-			2
12	3131 X	2937	-0-	-194	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-			2
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			2
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-			2
*03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			22
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			22
12	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			22
01	2294 N	2011	-0-	-283	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			22
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			22
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	49	1	4850	2	Y	-0-			69
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			69
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			69
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-			69
02	4368 X	4186	-0-	-182	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			69
*03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					18
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					18
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					18
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-					18
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					18
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4681	X	3294	-0-	-1387	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-					64
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					64
*12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-					64
01	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					63
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					63
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					63

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	-0-					7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					7
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	-0-					7
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					7
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					7
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-					7

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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					62
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					62
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					62
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					62
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-					62
03	527	N	98	-0-	-429	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					62

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
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-					16
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-					16
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					16
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					104
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					104
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					104
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-					104
*02	280	N	277	-0-	-3	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					104
*03	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					104

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-					74
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-					74
12	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					74
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-					74
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					74
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

10	2573	X	2389	-0-	-184	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					39
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					39
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-					39
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					39
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-					39
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					130
11	3000	N	3301	-0-	301	301	33	1	3268	2	Y	-0-					130
12	3100	N	3299	-0-	199	500	33	1	3266	2	Y	-0-					130
01	3100	N	3247	-0-	147	647	32	1	3215	2	Y	-0-					130
*02	3336	X	2689	-0-	-647	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	113	1			17
*03	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	39	1	3876	2	Y	-0-					38
11	3870	X	3313	-0-	-557	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					38
12	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-					38
01	3999	X	3494	-0-	-505	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					38
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					38
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	61	1	6113	2	Y	-0-					10
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-					10
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					10
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-					10
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					10
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	2336	-0-	-361	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-					23
11	2610 X	2551	-0-	-59	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					23
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-					23
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-					23
02	2156 X	992	-0-	-1164	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					23
03	2387 X	747	-0-	-1640	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-					13
11	4680 X	4608	-0-	-72	-0-	46	1	4562	2	Y	-0-					13
12	4867 X	4763	-0-	-104	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					13
01	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					13
02	4424 X	4419	-0-	-5	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-					13
03	4898 X	4486	-0-	-412	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	49	1	4857	2	Y	-0-					15
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					15
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-					15
01	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					15
*02	4564 X	2963	-0-	-1601	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					15
*03	4991 X	2949	-0-	-2042	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-					17
11	5520 X	5296	-0-	-224	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-					17
12	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					17
01	5921 X	5485	-0-	-436	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-					17
02	5208 X	5030	-0-	-178	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-					17
03	5766 X	4970	-0-	-796	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					17
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	Y	-0-					17
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					17
01	527 N	381	-0-	-146	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					17
02	448 N	273	-0-	-175	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					17
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	79	1	7922	2	Y	-0-					44
11	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-					44
12	6882 X	5199	-0-	-1683	-0-	51	1	5148	2	Y	-0-					44
01	7781 X	7421	-0-	-360	-0-	73	1	7348	2	Y	-0-					44
*02	7000 X	6645	-0-	-355	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-					44
*03	7750 X	5055	-0-	-2695	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					44

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-					8
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					8
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-					8
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					8
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	50	1	5012	2	Y	-0-					8
*03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			65
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			65
12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			65
01	3069	X	2251	-0-	-818	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			65
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			65
03	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

10	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	27	1	2737	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			110
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			110
12	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	21	1	2134	2	Y	5			115
							6	9							
01	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-			115
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			115
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			115

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-			27
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			27
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			27
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			27
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-			27
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	28	1	2795	2	Y	-0-			23
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3823	2	Y	1			24
							1	9							
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	112			136
							123	9							
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-			136
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			136
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			136

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
02	2212	N	1340	-0-	-872	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	45	1	4549	2	Y	-0-					67
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					67
12	4619	X	3653	-0-	-966	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					67
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-					67
*02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-					67
*03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

10	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					70
11	5400	X	3959	-0-	-1441	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					70
12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-					70
01	5363	X	2411	-0-	-2952	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					70
02	3892	X	974	-0-	-2918	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					70
03	4309	X	1159	-0-	-3150	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-					70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-					27
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					27
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					27
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-					27
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					27
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					28
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					28
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					28
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
02	1820	N	1447	-0-	-373	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					29
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					29

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

10	2976	N	2895	-0-	-81	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-					17
11	2850	N	2743	-0-	-107	-0-	27	1	2716	2	Y	-0-					17
12	2914	N	2745	-0-	-169	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					17
01	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-					17
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					17
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-			-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

10	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-			82
11	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			82
12	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			82
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			82
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			82
*03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	58	1	5832	2	Y	-0-			25
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			25
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-			25
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	51	1	5107	2	Y	-0-			25
02	5068	X	4620	-0-	-448	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-			25
03	5611	X	4386	-0-	-1225	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-			25

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

10	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-			48
11	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			48
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-			48
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			48
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			48
03	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-			48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

10	7812	X	7406	-0-	-406	-0-	73	1	7333	2	Y	-0-			-0-
11	7560	X	7133	-0-	-427	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-			-0-
*12	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-			-0-
01	7657	X	7467	-0-	-190	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			13
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			13
*03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	2	Y	-0-			13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			18
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			18
12	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			18
01	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			18
02	3528	X	3418	-0-	-110	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			18
03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	1731	-0-	-2888	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-					31
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					31
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-					31
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-					31
02	4424 X	4035	-0-	-389	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					31
03	4898 X	4297	-0-	-601	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

10	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					32
11	3330 X	3292	-0-	-38	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					32
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					32
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-					32
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					32
03	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

10	5239 X	4988	-0-	-251	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					12
11	4920 X	4655	-0-	-265	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					12
12	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					12
01	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-					12
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-					12
*03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					10
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					10
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					10
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-					10
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					10
*03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					13
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					13
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					13
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

10	5642 X	5372	-0-	-270	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					-0-
11	5460 X	5316	-0-	-144	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-
12	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					-0-
01	5580 X	5280	-0-	-300	-0-	52	1	5228	2	Y	-0-					-0-
02	4928 X	4641	-0-	-287	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	24	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-					-0-
01	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			15
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-			15
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	22	1	2177	2	Y	-0-			15
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			15
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	14	1	1401	2	Y	-0-			29
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			29
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			29
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			29
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			29
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

10	3100	N	8643	-0-	5543	5543	86	1	8557	2	Y	-0-			-0-
11	13552	X	8009	-0-	-5543	-0-	79	1	7930	2	Y	-0-			-0-
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	76	1	7558	2	Y	-0-			-0-
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	71	1	7125	2	Y	-0-			-0-
02	7700	X	6253	-0-	-1447	-0-	62	1	6191	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	66	1	6566	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-			-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
*03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

10	6076	X	3298	-0-	-2778	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-			49
11	5220	X	2711	-0-	-2509	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-			49
12	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			49
01	5363	X	4862	-0-	-501	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			49
02	4564	X	4064	-0-	-500	-0-	40	1	4023	2	Y	1			50
							1	9							
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-			12
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-			12
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			12
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			12
02	1316	N	872	-0-	-444	-0-	9	1	863	2	Y	-0-			12
03	1333	N	847	-0-	-486	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

10	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	77	1	7717	2	Y	-0-			55
11	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	77	1	7672	2	Y	-0-			55
12	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	77	1	7740	2	Y	-0-			55
01	8122	X	7702	-0-	-420	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			55
02	7224	X	6313	-0-	-911	-0-	63	1	6250	2	Y	-0-			55
03	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	68	1	6840	2	Y	-0-			55

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

10	465	N	214	-0-	-251	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-			-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

10	3100	N	4087	-0-	987	987	40	1	4047	2	Y	-0-			32
11	3000	N	3325	-0-	325	1312	33	1	3292	2	Y	-0-			32
12	3100	N	3343	-0-	243	1555	33	1	3310	2	Y	-0-			32
01	4278	X	2723	-0-	-1555	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			32
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	2			34
							2	9							
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

10	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
*03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	-0-			-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			-0-
01	1240	X	950	-0-	-290	-0-	9	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	879	-0-	-3182	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			-0-
01	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-			34
11	4710	X	3807	-0-	-903	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			34
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-			34
01	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-			34
02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			34
03	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

10	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-			5
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			5
12	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			5
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			5
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			5
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

10	5146	X	5098	-0-	-48	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			22
11	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	45	1	4544	2	Y	-0-			22
12	5146	X	4862	-0-	-284	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			22
01	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			22
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			22
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

10	7285	X	5699	-0-	-1586	-0-	56	1	5643	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6025	-0-	-1025	-0-	60	1	5965	2	Y	-0-			-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-			-0-
01	5704	X	3593	-0-	-2111	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			-0-
02	5068	X	3966	-0-	-1102	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5596	-0-	-15	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

10	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			28
11	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			28
12	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			28
01	3410	X	2244	-0-	-1166	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			28
02	2268	X	2194	-0-	-74	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			28
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	22	1	2216	2	Y	1			29
							1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
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
10	1426 X	781	-0-	-645	-0-	8	1	773	2	Y	-0-					13
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					13
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-					13
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-					13
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					13
*03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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

10	2852 X	1247	-0-	-1605	-0-	12	1	1169	2	Y	60					85
						66	9									
11	2610 X	1126	-0-	-1484	-0-	11	1	1114	2	Y	1					86
						1	9									
12	2573 X	1689	-0-	-884	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					86
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	1					87
						1	9									
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					87
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					87

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					2
11	3330 X	3274	-0-	-56	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					2
12	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					2
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					2
02	3192 X	2518	-0-	-674	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					2
03	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					2

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	25	1	2492	2	Y	-0-					63
11	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					63
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					63
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					63
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					63
03	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

10	2511 N	1014	-0-	-1497	-0-	10	1	1004	2	Y	-0-					23
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					23
12	2666 N	1806	-0-	-860	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					23
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					23
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-					23
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

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
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	84	1	8429	2	Y	-0-					69
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	81	1	8052	2	Y	-0-					69
12	8060	X	7821	-0-	-239	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-					69
01	8060	X	7874	-0-	-186	-0-	78	1	7796	2	Y	-0-					69
02	7476	X	7148	-0-	-328	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-					69
03	8277	X	7608	-0-	-669	-0-	75	1	7461	2	Y	65	65	1			69
							72	9									

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
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1924	-0-	-990	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2483	-0-	-345	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					60
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					60
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-					60
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-					60
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					60
03	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					60

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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					15
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-					15
12	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					15
01	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					15
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					15
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15

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
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	Y	-0-					12
11	4290	X	4287	-0-	-3	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					12
12	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					12
01	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					12
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					12
03	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-					12

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
10	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	73	1	7327	2	Y	-0-					160
11	7260	X	7026	-0-	-234	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-					160
12	7657	X	7505	-0-	-152	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-					160
01	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-					160
02	6776	X	6370	-0-	-406	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-					160
03	7502	X	7345	-0-	-157	-0-	73	1	7272	2	Y	-0-					160

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*02	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	890	-0-	-1990	-0-	9	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	Y	-0-					22
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	8	1	838	2	Y	-0-					22
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-					22
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	Y	-0-					22
03	1178	N	233	-0-	-945	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

10	5518	X	4535	-0-	-983	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					10
11	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					10
12	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-					10
01	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					10
02	4088	X	3500	-0-	-588	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					10
03	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					89
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	16	1	1555	2	Y	-0-					89
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					89
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					89
02	1372	N	826	-0-	-546	-0-	8	1	818	2	Y	-0-					89
03	1519	N	673	-0-	-846	-0-	7	1	666	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-					43
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-					43
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-					43
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					43
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					43
03	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-					43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					63
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					63
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-					63
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					63
02	2660	X	971	-0-	-1689	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					63
03	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					47
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					47
12	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					47
01	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					47
02	3024	X	769	-0-	-2255	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					47
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

10	279	N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

10	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					82
11	4740	X	2799	-0-	-1941	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					82
12	4154	X	2760	-0-	-1394	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-					82
01	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					82
02	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					82
03	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 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
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	Y	-0-					6
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					6
12	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-					6
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					6
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					6
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					18
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-					18
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					18
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					18
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-					18
03	2294	N	1454	-0-	-840	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4200	-0-	-810	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	49	1	4946	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	47	1	4730	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					55
11	3750	X	3037	-0-	-713	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-					55
12	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					55
01	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					55
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					55
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

10	6882	X	6799	-0-	-83	-0-	67	1	6732	2	Y	-0-					67
11	6660	X	5570	-0-	-1090	-0-	55	1	5515	2	Y	-0-					67
12	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	63	1	6274	2	Y	-0-					67
01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-					67
*02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	59	1	5897	2	Y	-0-					67
*03	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-					67

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

10	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					25
11	1770	N	158	-0-	-1612	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					25
12	2015	N	93	-0-	-1922	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					25
01	899	N	280	-0-	-619	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					25
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					25
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

10	4774	X	4754	-0-	-20	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4380	-0-	-300	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	46	1	4628	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4207	-0-	-77	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-			73
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			73
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	52	1	5240	2	Y	-0-			73
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			73
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			73
*03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

10	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-			25
11	3750 X	2223	-0-	-1527	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-			25
12	3875 X	2165	-0-	-1710	-0-	21	1	2144	2	Y	-0-			25
01	3875 X	1958	-0-	-1917	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			25
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			25
*03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

10	5146 X	4688	-0-	-458	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			12
11	4980 X	4670	-0-	-310	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			12
12	5146 X	1393	-0-	-3753	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			12
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			12
02	4284 X	2652	-0-	-1632	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-			12
*03	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

10	3131 X	1779	-0-	-1352	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	37	1	3748	2	Y	-0-			-0-
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
*03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

10	5642 X	5018	-0-	-624	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			20
11	5160 X	5093	-0-	-67	-0-	50	1	5043	2	Y	-0-			20
12	5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-			20
01	5301 X	4833	-0-	-468	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			20
02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-			20
*03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

10	4898 X	4573	-0-	-325	-0-	45	1	4528	2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
12	4712 X	4303	-0-	-409	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3477	-0-	-751	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4273	-0-	-408	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

10	3782 X	3211	-0-	-571	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			12
11	3660 X	2788	-0-	-872	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			12
12	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-			12
01	3224 X	2338	-0-	-886	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			12
02	2884 X	2720	-0-	-164	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			12
03	3193 X	2321	-0-	-872	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5263	-0-	-69	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-					73
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					73
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					73
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-					73
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-					73
03	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-					73

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

10	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	47	1	4733	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	47	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	51	1	5121	2	N	-0-					-0-
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	-0-					13
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					13
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					13
01	744	N	126	-0-	-618	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					13
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-					13
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

10	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

10	15515	X	5326	-0-	-10189	-0-	53	1	5273	2	Y	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4082	-0-	-650	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	53	1	5269	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	58	1	5777	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4776	-0-	-1052	-0-	47	1	4729	2	Y	-0-			27
11	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			27
12	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			27
01	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			27
02	4144	X	4140	-0-	-4	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			27
*03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			27

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

10	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-			8
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-			8
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	Y	-0-			8
01	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			8
02	4984	X	4339	-0-	-645	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			8
03	5518	X	5110	-0-	-408	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			8

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

10	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			5
11	3930	X	2936	-0-	-994	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-			5
12	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			5
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			5
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			5
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

10	4867	X	3714	-0-	-1153	-0-	34	1	3427	2	N	-0-			21
							253	3							
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			21
							15	3							
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	N	-0-			21
01	5084	X	4228	-0-	-856	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			21
							679	3							
*02	3360	X	3170	-0-	-190	-0-	11	1	1061	2	N	-0-			21
							2098	3							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

10	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	115	1	11487	2	Y	-0-			-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	107	1	10745	2	Y	-0-			-0-
12	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	105	1	10538	2	Y	-0-			-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-
02	10108	X	8374	-0-	-1734	-0-	83	1	8291	2	Y	-0-			-0-
03	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

10	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			64
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	Y	-0-			64
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			64
01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			64
*02	3220	X	3008	-0-	-212	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			64
*03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

10	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	42	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	113	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	100	1	2453	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	45	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	49	1	1202	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

10	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	194	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	183	1	2287	2	N	-0-					-0-
*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

10	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	63	1	809	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	237	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2973	-0-	-695	-0-	220	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	249	1	2943	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

10	4371	X	3862	-0-	-509	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3608	-0-	-562	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3945	-0-	-364	-0-	284	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3495	-0-	-257	-0-	258	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	296	1	3505	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

10	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	542	-0-	-868	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	333	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3832	-0-	-396	-0-	283	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	344	1	4075	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	5109	-0-	-440	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4826	-0-	-574	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	4962	-0-	-618	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	369	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	4546	-0-	-326	-0-	336	1	4210	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	5004	-0-	-111	-0-	390	1	4614	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	215	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	195	1	4822	2	N	-0-					-0-
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	217	1	5321	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	269	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	243	1	3053	2	N	-0-					-0-
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	282	1	3335	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

10	3193 X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	207	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2604	-0-	-84	-0-	192	1	2412	2	N	-0-					-0-
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	222	1	2634	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

10	930 N	876	-0-	-54	-0-	132	1	720	2	N	22					109
						24	9									
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	48	1	629	2	N	-0-	1	7			108
12	899 N	671	-0-	-228	-0-	20	1	651	2	N	-0-					108
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	N	-0-					108
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	10					118
						11	9									
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	7					125
						8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1291	-0-	-817	-0-	200	1	1091	2	N	-0-					141
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	109	1	1424	2	N	-0-	1	7			140
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	39	1	1285	2	N	-0-					140
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	114	1	1329	2	N	-0-					140
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	50	1	1145	2	N	150	183	1			107
							165	9									
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	N	70					177
							77	9									

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
10	14632	X	7898	-0-	-6734	-0-	1221	1	6669	2	N	7					183
							8	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	1095	1	14292	2	N	104	192	1	1	7	94
							114	9									
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	2	N	66					160
							73	9									
01	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	1799	1	21017	2	N	64	189	1			35
							70	9									
02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	854	1	19558	2	N	145					180
							160	9									
*03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	1555	1	19276	2	N	55					235
							61	9									

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
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1140	1	6225	2	N	28					189
							31	9									
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	447	1	5839	2	N	-0-	1	7			188
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6119	2	N	49	180	1			57
							54	9									
01	6045	X	4241	-0-	-1804	-0-	333	1	3888	2	N	18					75
							20	9									
02	5236	X	5064	-0-	-172	-0-	208	1	4765	2	N	83					158
							91	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	444	1	5508	2	N	21	1	8			178
							23	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	29	1	4417	2	N	-0-					46
11	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	60	1	4551	2	N	-0-					46
12	5146	X	4027	-0-	-1119	-0-	58	1	3969	2	N	-0-					46
01	5146	X	4371	-0-	-775	-0-	62	1	4309	2	N	-0-					46
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	56	1	4136	2	N	-0-					46
*03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	2	N	-0-					122
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	8					130
							9	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	6	1	160	2	N	5					135
							6	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					135
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	6	1	155	2	N	-0-					135
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	5					140
							6	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					56
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					56
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					56
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					56
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					56
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					56

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	2	N	-0-			8
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	N	-0-			8
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	2119	2	N	-0-			8
01	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	192	1	2368	2	N	-0-			8
02	2184	N	2042	-0-	-142	-0-	152	1	1890	2	N	-0-			8
03	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	140	1	1754	2	N	-0-			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	2	N	-0-			78
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-			78
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	-0-			78
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-			78
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-			78
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	50	1	631	2	N	-0-			78

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	164	1	2188	2	Y	-0-			46
11	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			46
12	3069	X	316	-0-	-2753	-0-	23	1	293	2	Y	-0-			46
01	3069	X	231	-0-	-2838	-0-	17	1	214	2	Y	-0-			46
02	3248	X	1812	-0-	-1436	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-			46
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	-0-			46

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
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	599	1	8001	2	N	9	8	8			90
							10	9									
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	553	1	7353	2	N	12	3	8			99
							13	9									
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	567	1	7299	2	N	11	4	8			106
							12	9									
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	N	14	8	8			112
							15	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	2	N	12	8	8			116
							13	9									
*03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	590	1	7428	2	N	12	8	8			120
							13	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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
10	4588 X	3244	-0-	-1344	-0-	225	1	3019	2	N	-0-			68
11	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	243	1	3233	2	N	-0-			68
12	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	207	1	2672	2	N	-0-			68
01	3937 X	2841	-0-	-1096	-0-	215	1	2626	2	N	-0-			68
02	3556 X	3088	-0-	-468	-0-	231	1	2857	2	N	-0-			68
03	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	260	1	3260	2	N	6			74
						7	9							

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

10	5611 X	4883	-0-	-728	-0-	339	1	4543	2	N	1			32
						1	9							
11	5430 X	4739	-0-	-691	-0-	330	1	4399	2	N	9			41
						10	9							
12	5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	278	1	3577	2	N	-0-			41
01	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	346	1	4241	2	N	-0-			41
02	4564 X	3376	-0-	-1188	-0-	251	1	3125	2	N	-0-			41
*03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	371	1	4670	2	N	7			48
						8	9							

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

10	5332 X	3543	-0-	-1789	-0-	248	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3986	-0-	-394	-0-	280	1	3706	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	275	1	3536	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3598	-0-	-618	-0-	271	1	3327	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3222	-0-	-502	-0-	242	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3363	-0-	-760	-0-	248	1	3115	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

10	4774 X	4073	-0-	-701	-0-	283	1	3790	2	N	-0-			123
11	4350 X	3991	-0-	-359	-0-	280	1	3711	2	N	-0-			123
12	4309 X	2290	-0-	-2019	-0-	166	1	2124	2	N	-0-			123
01	4309 X	2969	-0-	-1340	-0-	224	1	2745	2	N	-0-			123
02	3836 X	2991	-0-	-845	-0-	224	1	2767	2	N	-0-			123
03	4123 X	3920	-0-	-203	-0-	289	1	3631	2	N	-0-			123

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	2201 N	1911	-0-	-290	-0-	134	1	1777	2	N	-0-			-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	140	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	146	1	1895	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	116	1	1429	2	N	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1445	-0-	-601	-0-	106	1	1339	2	N	-0-			-0-

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	99	1	1331	2	N	-0-			2
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-			2
12	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	96	1	1226	2	N	-0-			2
01	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	82	1	1001	2	N	-0-			2
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	85	1	1059	2	N	-0-			2
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	90	1	1128	2	N	-0-			2

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

10	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	102	1	1360	2	N	-0-			5
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	123	1	1631	2	N	-0-			5
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	129	1	1667	2	N	-0-			5
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	-0-			5
02	1624	N	1375	-0-	-249	-0-	102	1	1273	2	N	-0-			5
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	117	1	1483	2	N	-0-			5

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

10	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	184	1	2476	2	N	-0-			39
11	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	201	1	2666	2	N	3			42
							3	9							
12	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	202	1	2595	2	N	1			43
							1	9							
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	227	1	2791	2	N	3			46
							3	9							
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	193	1	2391	2	N	2			48
							2	9							
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	216	1	2710	2	N	1			49
							1	9							

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

10	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	607	1	8113	2	N	-0-			34
11	8700	X	7616	-0-	-1084	-0-	534	1	7082	2	N	-0-			34
12	9176	X	8891	-0-	-285	-0-	642	1	8249	2	N	-0-			34
01	9176	X	8140	-0-	-1036	-0-	614	1	7526	2	N	-0-			34
02	8288	X	7543	-0-	-745	-0-	564	1	6979	2	N	-0-			34
*03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	619	1	7770	2	N	-0-			34

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
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	210	1	2805	2	N	13	2	8			165
							14	9									
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	260	1	3454	2	N	5	148	1	1	8	21
							6	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	249	1	3209	2	N	4	2	8			23
							4	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2730	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	1932	X	1821	-0-	-111	-0-	137	1	1681	2	N	3	3	8			23
							3	9									
03	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	129	1	1624	2	N	2	2	8			23
							2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

10	9765	X	6645	-0-	-3120	-0-	462	1	6176	2	N	6	6	8			145
							7	9									
11	8340	X	6157	-0-	-2183	-0-	432	1	5723	2	N	2	2	8			145
							2	9									
12	7223	X	6204	-0-	-1019	-0-	447	1	5754	2	N	3	3	8			145
							3	9									
01	7223	X	6084	-0-	-1139	-0-	457	1	5620	2	N	6	6	8			145
							7	9									
02	6188	X	5285	-0-	-903	-0-	394	1	4884	2	N	6	6	8			145
							7	9									
03	6634	X	5786	-0-	-848	-0-	426	1	5353	2	N	6	6	8			145
							7	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	204	1	2722	2	N	2	2	8			17
							2	9									
11	3000	N	3413	-0-	413	413	239	1	3173	2	N	1	1	8			17
							1	9									
12	3865	X	3452	-0-	-413	-0-	248	1	3202	2	N	2	2	8			17
							2	9									
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	248	1	3044	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	N	3	3	8			17
							3	9									
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	4	4	8			17
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

10	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	251	1	3359	2	N	10	3	8			46
							11	9									
11	3540	X	3188	-0-	-352	-0-	222	1	2956	2	N	9	1	8			54
							10	9									
12	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	254	1	3260	2	N	10	2	8			62
							11	9									
01	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	262	1	3223	2	N	12	3	8			71
							13	9									
02	3276	X	3050	-0-	-226	-0-	228	1	2812	2	N	9	3	8			77
							10	9									
03	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	236	1	2961	2	N	10	3	8			84
							11	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	149	1	1982	2	N	-0-					11
11	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					11
12	3100	N	3617	-0-	517	517	260	1	3357	2	N	-0-					11
01	3100	N	3168	-0-	68	585	239	1	2929	2	N	-0-					11
02	2800	N	3555	-0-	755	1340	266	1	3289	2	N	-0-					11
*03	5584	X	4244	-0-	-1340	-0-	312	1	3932	2	N	-0-					11

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
10	5952	X	5225	-0-	-727	-0-	362	1	4854	2	N	8	5	8			94
							9	9									
11	5760	X	4879	-0-	-881	-0-	341	1	4527	2	N	10	2	8			102
							11	9									
12	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	391	1	5024	2	N	21	3	8			120
							23	9									
01	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	385	1	4718	2	N	14	5	8			129
							15	9									
02	4788	X	4119	-0-	-669	-0-	307	1	3803	2	N	8	5	8			132
							9	9									
03	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	379	1	4759	2	N	16	5	8			143
							18	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	213	1	2847	2	N	4	3	8			156
							4	9									
11	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	199	1	2649	2	N	2	1	8			157
							2	9									
12	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	216	1	2769	2	N	2	2	8			157
							2	9									
01	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	219	1	2691	2	N	3	3	8			157
							3	9									
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	184	1	2288	2	N	3	3	8			157
							3	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	210	1	2656	2	N	5	3	8			159
							6	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	2074	-0-	-2421	-0-	144	1	1930	2	N	-0-					5
11	3090	X	2325	-0-	-765	-0-	163	1	2162	2	N	-0-					5
12	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	173	1	2233	2	N	-0-					5
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	238	1	2912	2	N	-0-					5
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	254	1	3147	2	N	6					11
							7	9									
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	275	1	3457	2	N	1					12
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	370	1	4933	2	N	-0-					165
11	6030	X	3428	-0-	-2602	-0-	240	1	3188	2	N	-0-					165
12	6231	X	2303	-0-	-3928	-0-	166	1	2137	2	N	-0-					165
01	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	207	1	2536	2	N	2					167
							2	9									
02	5068	X	3367	-0-	-1701	-0-	251	1	3115	2	N	1					168
							1	9									
03	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	233	1	2933	2	N	2					170
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	143	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	154	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	131	1	1619	2	N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

10	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	295	1	3933	2	N	12	4	8			100
							13	9									
11	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	283	1	3773	2	N	11	1	8			110
							12	9									
12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	283	1	3647	2	N	10	2	8			118
							11	9									
01	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	306	1	3766	2	N	19	4	8			133
							21	9									
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	272	1	3362	2	N	8	4	8			137
							9	9									
03	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	278	1	3497	2	N	12	4	8			145
							13	9									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

10	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	171	1	2281	2	N	-0-					150
11	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	143	1	1892	2	N	-0-					150
12	2759	X	1108	-0-	-1651	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					150
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	198	1	2441	2	N	-0-					150
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	176	1	2184	2	N	6					156
							7	9									
03	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	169	1	2131	2	N	4					160
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

10	6138	X	2158	-0-	-3980	-0-	149	1	2005	2	N	4	4	8			43
							4	9									
11	5940	X	3012	-0-	-2928	-0-	210	1	2792	2	N	9	1	8			51
							10	9									
12	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-	233	1	2986	2	N	15	1	8			65
							17	9									
01	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	224	1	2741	2	N	9	3	8			71
							10	9									
02	3080	X	2216	-0-	-864	-0-	164	1	2040	2	N	11	3	8			79
							12	9									
*03	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	756	1	9502	2	N	49	5	8			123
							54	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

10	6386	X	5582	-0-	-804	-0-	388	1	5188	2	N	5	5	8			144
							6	9									
11	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	408	1	5423	2	N	7	129	1	2	8	20
							8	9									
12	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	418	1	5387	2	N	17	3	8			34
							19	9									
01	6014	X	5227	-0-	-787	-0-	393	1	4820	2	N	13	6	8			41
							14	9									
02	5460	X	5083	-0-	-377	-0-	379	1	4685	2	N	17	5	8			53
							19	9									
03	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	411	1	5159	2	N	6	6	8			53
							7	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					26
11	3000	N	6730	-0-	3730	3730	470	1	6250	2	N	9					35
							10	9									
12	3100	N	1498	-0-	-1602	2128	108	1	1390	2	N	-0-					35
01	2217	N	89	-0-	-2128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					35
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2					37
							2	9									
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	117	1	1470	2	N	4					41
							4	9									

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
10	9393	X	8082	-0-	-1311	-0-	557	1	7442	2	N	75	8	8			145
							83	9									
11	9090	X	8659	-0-	-431	-0-	604	1	8020	2	N	32	96	1	2	8	79
							35	9									
12	9455	X	9131	-0-	-324	-0-	655	1	8429	2	N	43	4	8			118
							47	9									
01	9455	X	8604	-0-	-851	-0-	646	1	7917	2	N	37	9	8			146
							41	9									
02	8540	X	7588	-0-	-952	-0-	564	1	6983	2	N	37	9	8			174
							41	9									
03	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	654	1	8212	2	N	21	158	1	8	8	29
							23	9									

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
10	7905	X	7052	-0-	-853	-0-	490	1	6543	2	N	17	6	8			160
							19	9									
11	7500	X	6915	-0-	-585	-0-	482	1	6415	2	N	16	2	8			174
							18	9									
12	7750	X	6286	-0-	-1464	-0-	453	1	5825	2	N	7	4	8			177
							8	9									
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	594	1	7276	2	N	20	6	8			191
							22	9									
02	6860	X	6645	-0-	-215	-0-	496	1	6132	2	N	15	179	1	8	8	19
							17	9									
03	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	525	1	6594	2	N	7	7	8			19
							8	9									

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
10	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	249	1	3331	2	N	5	3	8			45
							6	9									
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	310	1	4126	2	N	12	1	8			56
							13	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	318	1	4080	2	N	10	2	8			64
							11	9									
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	303	1	3712	2	N	12	4	8			72
							13	9									
02	4144	X	3668	-0-	-476	-0-	274	1	3384	2	N	9	4	8			77
							10	9									
03	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	283	1	3556	2	N	11	4	8			84
							12	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

10	3813	X	2985	-0-	-828	-0-	207	1	2771	2	N	6	3	8			113
							7	9									
11	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	204	1	2706	2	N	7	1	8			119
							8	9									
12	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	187	1	2390	2	N	6	2	8			123
							7	9									
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	317	1	3889	2	N	13	3	8			133
							14	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	271	1	3361	2	N	11	4	8			140
							12	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	218	1	2736	2	N	8	4	8			144
							9	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

10	6262	X	3906	-0-	-2356	-0-	272	1	3634	2	N	-0-					8
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	420	1	5580	2	N	-0-					8
12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	367	1	4712	2	N	-0-					8
01	5146	X	3523	-0-	-1623	-0-	265	1	3258	2	N	-0-					8
02	5600	X	4964	-0-	-636	-0-	371	1	4593	2	N	-0-					8
03	6200	X	4995	-0-	-1205	-0-	368	1	4627	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	2	N	4	48	1			-0-
							4	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	184	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	181	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	181	1	2227	2	N	5					5
							6	9									
02	2408	N	2178	-0-	-230	-0-	163	1	2009	2	N	5					10
							6	9									
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	178	1	2239	2	N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	336	1	4494	2	N	23					23
							25	9									
11	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	265	1	3518	2	N	-0-					23
12	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	303	1	3899	2	N	-0-					23
01	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	321	1	3942	2	N	1					24
							1	9									
02	4396	X	2455	-0-	-1941	-0-	184	1	2271	2	N	-0-					24
03	4867	X	2426	-0-	-2441	-0-	178	1	2247	2	N	1					25
							1	9									

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
10	8122	X	8000	-0-	-122	-0-	557	1	7428	2	N	14	6	8			152
							15	9									
11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	526	1	6988	2	N	16	2	8			166
							18	9									
12	8122	X	7435	-0-	-687	-0-	534	1	6886	2	N	14	146	1	4	8	30
							15	9									
01	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	579	1	7094	2	N	21	7	8			44
							23	9									
02	7308	X	7041	-0-	-267	-0-	525	1	6497	2	N	17	8	8			53
							19	9									
03	7998	X	7686	-0-	-312	-0-	564	1	7100	2	N	20	8	8			65
							22	9									

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3					3
							3	9									

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	309	1	4121	2	N	-0-					67
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	286	1	3811	2	N	-0-					67
12	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	298	1	3827	2	N	-0-					67
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	289	1	3546	2	N	6					73
							7	9									
02	4144	X	3487	-0-	-657	-0-	260	1	3223	2	N	4					77
							4	9									
03	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	277	1	3482	2	N	1					78
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9464	-0-	-1045	-0-	657	1	8784	2	N	21	8	8			152
							23	9									
11	9810	X	9073	-0-	-737	-0-	633	1	8411	2	N	26	3	8			175
							29	9									
12	9982	X	9110	-0-	-872	-0-	654	1	8420	2	N	33	152	1	5	8	51
							36	9									
01	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	621	1	7621	2	N	19	9	8			61
							21	9									
02	8596	X	6640	-0-	-1956	-0-	496	1	6129	2	N	14	8	8			67
							15	9									
03	9455	X	5036	-0-	-4419	-0-	370	1	4647	2	N	17	6	8			78
							19	9									

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
10	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	458	1	6111	2	N	12	6	8			135
							13	9									
11	6780	X	6305	-0-	-475	-0-	441	1	5862	2	N	2	2	8			135
							2	9									
12	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	464	1	5967	2	N	3	3	8			135
							3	9									
01	6944	X	3567	-0-	-3377	-0-	268	1	3270	2	N	26	6	8			155
							29	9									
02	6104	X	5876	-0-	-228	-0-	438	1	5423	2	N	14	4	8			165
							15	9									
03	6572	X	4874	-0-	-1698	-0-	358	1	4499	2	N	15	6	8			174
							17	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

10	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-	245	1	3272	2	N	4	4	8			33
							4	9									
11	6630	X	3205	-0-	-3425	-0-	225	1	2979	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	4650	X	3182	-0-	-1468	-0-	230	1	2949	2	N	3	2	8			34
							3	9									
01	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	218	1	2665	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	191	1	2367	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	213	1	2666	2	N	3	3	8			34
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

10	7967	X	7021	-0-	-946	-0-	490	1	6531	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6806	-0-	-904	-0-	476	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6572	-0-	-1023	-0-	473	1	6099	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6990	-0-	-605	-0-	527	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6239	-0-	-621	-0-	467	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6350	-0-	-687	-0-	467	1	5883	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

10	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	248	1	3328	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3274	-0-	-686	-0-	228	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	239	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	256	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	258	1	3250	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

10	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	403	1	5376	2	N	5	5	8			163
							6	9									
11	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	420	1	5593	2	N	5	144	1	2	8	22
							6	9									
12	6231	X	4562	-0-	-1669	-0-	327	1	4222	2	N	12	3	8			31
							13	9									
01	6169	X	2122	-0-	-4047	-0-	160	1	1956	2	N	5	5	8			31
							6	9									
02	5628	X	3053	-0-	-2575	-0-	228	1	2821	2	N	4	3	8			32
							4	9									
03	6231	X	1983	-0-	-4248	-0-	146	1	1833	2	N	4	3	8			33
							4	9									

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
10	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	330	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4153	-0-	-647	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	342	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	355	1	4346	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	338	1	4244	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

10	8246	X	6442	-0-	-1804	-0-	449	1	5986	2	N	6	6	8			122
							7	9									
11	7980	X	6322	-0-	-1658	-0-	441	1	5879	2	N	2	2	8			122
							2	9									
12	8246	X	6092	-0-	-2154	-0-	439	1	5650	2	N	3	3	8			122
							3	9									
01	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	446	1	5467	2	N	6	6	8			122
							7	9									
02	6216	X	5375	-0-	-841	-0-	401	1	4967	2	N	6	6	8			122
							7	9									
03	6541	X	4674	-0-	-1867	-0-	344	1	4324	2	N	5	5	8			122
							6	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					8
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	102	1	1350	2	N	-0-					8
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					8
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					8
02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					8
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	108	1	1344	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

10	2170	X	2161	-0-	-9	-0-	151	1	2008	2	N	2	2	8			136
							2	9									
11	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	N	4	1	8			139
							4	9									
12	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	152	1	1963	2	N	3	1	8			141
							3	9									
01	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	155	1	1901	2	N	4	2	8			143
							4	9									
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	132	1	1637	2	N	3	2	8			144
							3	9									
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	11	2	8			153
							12	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	158	1	2111	2	N	4	2	8			53
							4	9									
11	2520	N	2031	-0-	-489	-0-	143	1	1884	2	N	4	1	8			56
							4	9									
12	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	170	1	2196	2	N	5	1	8			60
							6	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	178	1	2192	2	N	4	2	8			62
							4	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	6	2	8			66
							7	9									
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	198	1	2485	2	N	8	2	8			72
							9	9									

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
10	4495 X	4222	-0-	-273	-0-	295	1	3927	2	N	-0-					9
11	4350 X	3485	-0-	-865	-0-	244	1	3241	2	N	-0-					9
12	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	286	1	3661	2	N	-0-					9
01	4650 X	2646	-0-	-2004	-0-	200	1	2446	2	N	-0-					9
02	4200 X	2538	-0-	-1662	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					9
03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	222	1	2779	2	N	-0-					9

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

10	8277 X	5990	-0-	-2287	-0-	417	1	5573	2	N	-0-					47
11	8010 X	5658	-0-	-2352	-0-	397	1	5260	2	N	1					48
						1	9									
12	6634 X	5912	-0-	-722	-0-	426	1	5486	2	N	-0-					48
01	6634 X	5897	-0-	-737	-0-	445	1	5450	2	N	2					50
						2	9									
02	5460 X	4263	-0-	-1197	-0-	318	1	3945	2	N	-0-					50
03	5983 X	5699	-0-	-284	-0-	420	1	5278	2	N	1					51
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

10	2542 N	583	-0-	-1959	-0-	41	1	540	2	N	2	2	8			120
						2	9									
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	184	1	2437	2	N	-0-					120
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	187	1	2414	2	N	1	1	8			120
						1	9									
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	212	1	2590	2	N	2	2	8			120
						2	9									
02	2436 N	2344	-0-	-92	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	8			120
						3	9									
03	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	163	1	2050	2	N	2	2	8			120
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	517	1	6891	2	N	-0-					-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	406	1	5402	2	N	-0-					-0-
12	5797 X	5727	-0-	-70	-0-	414	1	5313	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	5203	-0-	-2206	-0-	393	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	5044	-0-	-1648	-0-	377	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	5184	-0-	-2225	-0-	382	1	4802	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

10	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	432	1	5767	2	N	-0-					8
11	6090 X	4535	-0-	-1555	-0-	318	1	4217	2	N	-0-					8
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	443	1	5688	2	N	-0-					8
01	6200 X	5170	-0-	-1030	-0-	390	1	4780	2	N	-0-					8
02	5600 X	5264	-0-	-336	-0-	394	1	4870	2	N	-0-					8
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	380	1	4787	2	N	-0-					8

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
10	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	333	1	4436	2	N	-0-					70
11	5940	X	4527	-0-	-1413	-0-	316	1	4211	2	N	-0-					70
12	6014	X	4114	-0-	-1900	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					70
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	445	1	5446	2	N	2					72
							2	9									
02	4480	X	4255	-0-	-225	-0-	318	1	3935	2	N	2					74
							2	9									
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	354	1	4463	2	N	1					75
							1	9									

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
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	487	1	6510	2	N	28	164	1	6	8	52
							31	9									
11	7830	X	5797	-0-	-2033	-0-	403	1	5366	2	N	25	2	8			75
							28	9									
12	8091	X	6577	-0-	-1514	-0-	473	1	6071	2	N	30	29	1	3	8	73
							33	9									
01	8091	X	6106	-0-	-1985	-0-	457	1	5613	2	N	33	6	8			100
							36	9									
02	6356	X	5896	-0-	-460	-0-	438	1	5428	2	N	27	6	8			121
							30	9									
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	494	1	6224	2	N	34	6	8			149
							37	9									

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
10	3193	X	1638	-0-	-1555	-0-	114	1	1524	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	134	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	175	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	123	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1589	-0-	-343	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					-0-
*03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	181	1	2289	2	N	-0-					-0-

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
10	5549	X	4615	-0-	-934	-0-	321	1	4290	2	N	4	4	8			117
							4	9									
11	5370	X	5049	-0-	-321	-0-	353	1	4689	2	N	6	1	8			122
							7	9									
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	356	1	4576	2	N	7	3	8			126
							8	9									
01	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	346	1	4243	2	N	6	5	8			127
							7	9									
02	4704	X	4533	-0-	-171	-0-	338	1	4186	2	N	8	5	8			130
							9	9									
03	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	353	1	4451	2	N	9	5	8			134
							10	9									

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
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	519	1	6930	2	N	26	3	8			56
							29	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	295	1	3905	2	N	6	2	8			60
							7	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	382	1	4908	2	N	26	3	8			83
							29	9									
01	6634	X	2536	-0-	-4098	-0-	190	1	2337	2	N	8	5	8			86
							9	9									
02	6748	X	1342	-0-	-5406	-0-	100	1	1239	2	N	3	3	8			86
							3	9									
03	7471	X	2327	-0-	-5144	-0-	172	1	2152	2	N	3	2	8			87
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	228	1	3056	2	N	3	3	8			91
							3	9									
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	233	1	3091	2	N	1	1	8			91
							1	9									
12	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	225	1	2897	2	N	2	2	8			91
							2	9									
01	3658	X	3243	-0-	-415	-0-	245	1	2995	2	N	3	3	8			91
							3	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	249	1	3088	2	N	3	3	8			91
							3	9									
*03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	592	1	7449	2	N	14	5	8			100
							15	9									

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

10	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	123	1	1637	2	N	2	2	8			43
							2	9									
11	2760	X	1599	-0-	-1161	-0-	111	1	1487	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	N	1	1	8			43
							1	9									
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	206	1	2525	2	N	2	2	8			43
							2	9									
02	2324	X	2320	-0-	-4	-0-	173	1	2144	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	166	1	2097	2	N	2	2	8			43
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

10	6541	X	5483	-0-	-1058	-0-	382	1	5101	2	N	-0-					9
11	6000	X	5265	-0-	-735	-0-	368	1	4897	2	N	-0-					9
12	6200	X	5350	-0-	-850	-0-	386	1	4964	2	N	-0-					9
01	5952	X	4932	-0-	-1020	-0-	372	1	4560	2	N	-0-					9
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	344	1	4253	2	N	-0-					9
03	5487	X	4898	-0-	-589	-0-	361	1	4537	2	N	-0-					9

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	4914	-0-	-418	-0-	342	1	4560	2	N	11	4	8			7
							12	9									
11	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	312	1	4153	2	N	4	1	8			10
							4	9									
12	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	327	1	4195	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	352	1	4302	2	N	4	4	8			10
							4	9									
02	4508	X	3837	-0-	-671	-0-	286	1	3545	2	N	5	5	8			10
							6	9									
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	393	1	4941	2	N	5	5	8			10
							6	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	268	1	3571	2	N	-0-					26
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	263	1	3504	2	N	-0-					26
12	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	272	1	3507	2	N	-0-					26
01	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	282	1	3448	2	N	-0-					26
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	242	1	3001	2	N	-0-					26
03	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					26

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	295	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	269	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	289	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	297	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3447	-0-	-557	-0-	257	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	260	1	3280	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	X	1419	-0-	-410	-0-	99	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1796	-0-	-544	-0-	126	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	131	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1466	-0-	-952	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1610	-0-	-322	-0-	120	1	1490	2	N	-0-					-0-
*03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	-0-					-0-

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
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	527	1	7041	2	N	6	6	8			7
							7	9									
11	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	481	1	6391	2	N	2	2	8			7
							2	9									
12	9176	X	7337	-0-	-1839	-0-	528	1	6803	2	N	5	4	8			8
							6	9									
01	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	515	1	6313	2	N	7	7	8			8
							8	9									
02	8288	X	6536	-0-	-1752	-0-	488	1	6040	2	N	7	7	8			8
							8	9									
03	7564	X	7019	-0-	-545	-0-	517	1	6494	2	N	7	7	8			8
							8	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

10	8897	X	7916	-0-	-981	-0-	552	1	7364	2	N	-0-					10
11	8490	X	7282	-0-	-1208	-0-	508	1	6774	2	N	-0-					10
12	8773	X	7855	-0-	-918	-0-	566	1	7289	2	N	-0-					10
01	8773	X	6901	-0-	-1872	-0-	521	1	6380	2	N	-0-					10
02	7392	X	6912	-0-	-480	-0-	517	1	6395	2	N	-0-					10
03	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	558	1	7030	2	N	-0-					10

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	246	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	254	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3628	-0-	-1146	-0-	262	1	3366	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3204	-0-	-1570	-0-	242	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3186	-0-	-1126	-0-	239	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	245	1	3095	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

10	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	345	1	4615	2	N	3					20
							3	9									
11	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	333	1	4416	2	N	-0-					20
12	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	357	1	4597	2	N	-0-					20
01	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	369	1	4518	2	N	3					23
							3	9									
02	4536	X	4423	-0-	-113	-0-	330	1	4091	2	N	2					25
							2	9									
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	356	1	4466	2	N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	1	40	1			-0-
							1	9									
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	33	1	413	2	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	216	1	2875	2	N	5					44
							6	9									
11	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	205	1	2728	2	N	1					45
							1	9									
12	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	178	1	2283	2	N	2					47
							2	9									
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	239	1	2926	2	N	7					54
							8	9									
02	2856	X	1992	-0-	-864	-0-	149	1	1843	2	N	-0-					54
03	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	210	1	2643	2	N	5					59
							6	9									

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	262	1	3497	2	N	1					81
							1	9									
11	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	245	1	3247	2	N	3					84
							3	9									
12	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	304	1	3909	2	N	-0-					84
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	N	1					85
							1	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	330	1	4089	2	N	7					92
							8	9									
03	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	266	1	3335	2	N	2					94
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

10	9083	X	8007	-0-	-1076	-0-	558	1	7449	2	N	-0-					113
11	8640	X	7898	-0-	-742	-0-	552	1	7346	2	N	-0-					113
12	8711	X	7833	-0-	-878	-0-	566	1	7267	2	N	-0-					113
01	8277	X	7050	-0-	-1227	-0-	530	1	6499	2	N	19					132
							21	9									
02	7476	X	7173	-0-	-303	-0-	537	1	6634	2	N	2					134
							2	9									
*03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	601	1	7559	2	N	2					136
							2	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

10	5239	X	4066	-0-	-1173	-0-	283	1	3783	2	N	-0-					16
11	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	286	1	3799	2	N	-0-					16
12	4464	X	2692	-0-	-1772	-0-	194	1	2498	2	N	-0-					16
01	4371	X	1520	-0-	-2851	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					16
02	3892	X	480	-0-	-3412	-0-	35	1	445	2	N	-0-					16
03	4216	X	1996	-0-	-2220	-0-	146	1	1850	2	N	-0-					16

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

10	10478	X	6681	-0-	-3797	-0-	465	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7454	-0-	-2686	-0-	522	1	6932	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	510	1	6554	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	530	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5831	-0-	-1113	-0-	435	1	5396	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6693	-0-	-995	-0-	493	1	6200	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4713	-0-	-588	-0-	327	1	4386	2	N	-0-					35
11	4980	X	4330	-0-	-650	-0-	303	1	4027	2	N	-0-					35
12	4991	X	3358	-0-	-1633	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					35
01	4991	X	2721	-0-	-2270	-0-	204	1	2517	2	N	-0-					35
02	4396	X	2599	-0-	-1797	-0-	193	1	2399	2	N	6					41
							7	9									
03	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	199	1	2502	2	N	-0-					41

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	163	1	2167	2	N	2	2	8			3
							2	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2193	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	152	1	1962	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	154	1	1875	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	2212	N	1661	-0-	-551	-0-	125	1	1534	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	149	1	1891	2	N	2	2	8			3
							2	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

10	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	549	1	7333	2	N	7	7	8			10
							8	9									
11	8010	X	7658	-0-	-352	-0-	535	1	7121	2	N	2	2	8			10
							2	9									
12	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	558	1	7184	2	N	4	4	8			10
							4	9									
01	8184	X	7538	-0-	-646	-0-	568	1	6955	2	N	14	7	8			17
							15	9									
02	7392	X	6780	-0-	-612	-0-	507	1	6264	2	N	8	8	8			17
							9	9									
03	7905	X	7894	-0-	-11	-0-	581	1	7304	2	N	8	8	8			17
							9	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	231	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	232	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3137	-0-	-1203	-0-	226	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3278	-0-	-1062	-0-	247	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3139	-0-	-585	-0-	234	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	199	1	2499	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	5353	-0-	-258	-0-	373	1	4980	2	N	-0-					153
11	4920 X	4067	-0-	-853	-0-	285	1	3782	2	N	-0-	117	1			36
12	5301 X	5020	-0-	-281	-0-	362	1	4658	2	N	-0-					36
01	5363 X	4589	-0-	-774	-0-	346	1	4240	2	N	3					39
						3	9									
02	4844 X	4307	-0-	-537	-0-	321	1	3982	2	N	4					43
						4	9									
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	342	1	4317	2	N	4					47
						4	9									

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

10	7099 X	5722	-0-	-1377	-0-	397	1	5321	2	N	4					166
						4	9									
11	5940 X	5613	-0-	-327	-0-	394	1	5219	2	N	-0-					166
12	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	409	1	5278	2	N	8	148	1			26
						9	9									
01	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	416	1	5108	2	N	5					31
						6	9									
02	5236 X	5072	-0-	-164	-0-	379	1	4685	2	N	7					38
						8	9									
03	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	394	1	4972	2	N	2					40
						2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

10	6293 X	5861	-0-	-432	-0-	409	1	5446	2	N	5	5	8			16
						6	9									
11	5850 X	5514	-0-	-336	-0-	385	1	5127	2	N	2	2	8			16
						2	9									
12	6045 X	5608	-0-	-437	-0-	404	1	5201	2	N	3	3	8			16
						3	9									
01	5859 X	5277	-0-	-582	-0-	397	1	4874	2	N	5	5	8			16
						6	9									
02	5292 X	4886	-0-	-406	-0-	365	1	4515	2	N	5	5	8			16
						6	9									
03	5859 X	5461	-0-	-398	-0-	403	1	5052	2	N	5	5	8			16
						6	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

10	5580 X	5166	-0-	-414	-0-	359	1	4807	2	N	-0-					68
11	5400 X	4953	-0-	-447	-0-	347	1	4606	2	N	-0-					68
12	5487 X	4917	-0-	-570	-0-	354	1	4563	2	N	-0-					68
01	5487 X	4934	-0-	-553	-0-	373	1	4561	2	N	-0-					68
02	4956 X	4397	-0-	-559	-0-	329	1	4068	2	N	-0-					68
03	5177 X	4550	-0-	-627	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					68

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

10	3813 X	2911	-0-	-902	-0-	202	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3039	-0-	-651	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	193	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	268	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2176	-0-	-652	-0-	163	1	2013	2	N	-0-					-0-
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
10	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	642	1	8571	2	N	12	7	8			35
							13	9									
11	8820	X	7199	-0-	-1621	-0-	502	1	6687	2	N	9	3	8			41
							10	9									
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	646	1	8318	2	N	7	4	8			44
							8	9									
01	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	632	1	7762	2	N	8	8	8			44
							9	9									
02	8344	X	7589	-0-	-755	-0-	566	1	7014	2	N	8	8	8			44
							9	9									
03	9238	X	8460	-0-	-778	-0-	622	1	7829	2	N	8	8	8			44
							9	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

10	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	254	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3399	-0-	-351	-0-	237	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	248	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	250	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	233	1	2926	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

10	3534	X	1411	-0-	-2123	-0-	99	1	1312	2	N	-0-					9
11	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	102	1	1366	2	N	-0-					9
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	172	1	2214	2	N	-0-					9
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	288	1	3521	2	N	-0-					9
02	2800	N	3392	-0-	592	592	254	1	3138	2	N	-0-					9
*03	3100	N	2721	-0-	-379	213	201	1	2520	2	N	-0-					9

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

10	7502	X	5033	-0-	-2469	-0-	350	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	359	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	368	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4134	-0-	-1508	-0-	312	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4992	-0-	-104	-0-	373	1	4619	2	N	-0-					-0-
*03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	394	1	4945	2	N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

10	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	259	1	3456	2	N	-0-					54
11	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	289	1	3837	2	N	-0-					54
12	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					54
01	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	297	1	3646	2	N	-0-					54
02	3864	X	3294	-0-	-570	-0-	246	1	3048	2	N	-0-					54
03	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	309	1	3885	2	N	-0-					54

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3566	-0-	-836	-0-	248	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3268	-0-	-992	-0-	228	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1802	-0-	-2600	-0-	131	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	340	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3413	-0-	-395	-0-	255	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	193	1	2426	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	484	1	6467	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	424	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	420	1	5397	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	375	1	4593	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	3028	-0-	-3244	-0-	227	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5548	-0-	-1396	-0-	409	1	5139	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	242	1	3223	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	234	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	245	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	248	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	225	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	239	1	3000	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	447	1	5987	2	N	6	4	8			107
							7	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	420	1	5581	2	N	6	2	8			111
							7	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	397	1	5114	2	N	7	3	8			115
							8	9									
01	6448	X	5364	-0-	-1084	-0-	405	1	4953	2	N	5	5	8			115
							6	9									
02	5824	X	4973	-0-	-851	-0-	371	1	4596	2	N	5	5	8			115
							6	9									
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	397	1	5011	2	N	13	5	8			123
							14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	456	1	6089	2	N	-0-			37
11	6630	X	6450	-0-	-180	-0-	452	1	5998	2	N	-0-			37
12	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	412	1	5284	2	N	-0-			37
01	6727	X	2992	-0-	-3735	-0-	225	1	2767	2	N	-0-			37
02	6076	X	2367	-0-	-3709	-0-	178	1	2189	2	N	-0-			37
03	6665	X	2567	-0-	-4098	-0-	189	1	2378	2	N	-0-			37

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	219	1	2940	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2498	-0-	-952	-0-	175	1	2323	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	254	1	3270	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	201	1	2448	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	166	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	184	1	2321	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	211	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	213	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	216	1	2777	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	204	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	210	1	2600	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	176	1	2221	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1018	-0-	-1772	-0-	70	1	948	2	N	-0-			139
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	233	1	3089	2	N	-0-			139
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	263	1	3387	2	N	-0-			139
01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	94	1	1157	2	N	-0-			139
02	3108	X	464	-0-	-2644	-0-	35	1	429	2	N	-0-			139
03	3658	X	1255	-0-	-2403	-0-	93	1	1162	2	N	-0-			139

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	3696	-0-	-985	-0-	257	1	3439	2	N	-0-					90
11	4230 X	3613	-0-	-617	-0-	254	1	3359	2	N	-0-					90
12	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	277	1	3566	2	N	-0-					90
01	4371 X	3592	-0-	-779	-0-	271	1	3320	2	N	1					91
						1	9									
02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	244	1	3017	2	N	-0-					91
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	280	1	3526	2	N	-0-					91

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	205	1	2737	2	N	26					47
						29	9									
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	248	1	3288	2	N	6					53
						7	9									
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	4					57
						4	9									
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3150	2	N	6					63
						7	9									
02	3304 X	3202	-0-	-102	-0-	239	1	2963	2	N	-0-					63
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	257	1	3224	2	N	7					70
						8	9									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

10	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	239	1	3178	2	N	3					83
						3	9									
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	225	1	2979	2	N	-0-					83
12	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	231	1	2973	2	N	-0-					83
01	3472 X	2866	-0-	-606	-0-	216	1	2650	2	N	-0-					83
02	3136 X	2989	-0-	-147	-0-	225	1	2764	2	N	-0-					83
03	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	225	1	2847	2	N	3					86
						3	9									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

10	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	217	1	2906	2	N	2	2	8			2
						2	9									
11	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	140	1	1865	2	N	1	1	8			2
						1	9									
12	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	192	1	2461	2	N	2	1	8			3
						2	9									
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	2	N	2	2	8			3
						2	9									
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	213	1	2621	2	N	3	3	8			3
						3	9									
03	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	225	1	2821	2	N	3	3	8			3
						3	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

10	2263 X	2002	-0-	-261	-0-	140	1	1858	2	N	4	147	1	2	8	1
						4	9									
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2063	2	N	2	1	8			2
						2	9									
12	2263 X	2077	-0-	-186	-0-	149	1	1927	2	N	1	1	8			2
						1	9									
01	2015 X	1835	-0-	-180	-0-	137	1	1696	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	2072 X	1643	-0-	-429	-0-	123	1	1518	2	N	2	2	8			2
						2	9									
03	2294 X	1967	-0-	-327	-0-	145	1	1820	2	N	2	2	8			2
						2	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

10	6417 X	5661	-0-	-756	-0-	393	1	5246	2	N	20	5	8			49
						22	9									
11	6210 X	5620	-0-	-590	-0-	392	1	5214	2	N	13	2	8			60
						14	9									
12	6417 X	5402	-0-	-1015	-0-	388	1	4999	2	N	14	3	8			71
						15	9									
01	5859 X	5525	-0-	-334	-0-	416	1	5092	2	N	15	5	8			81
						17	9									
02	5292 X	4880	-0-	-412	-0-	365	1	4503	2	N	11	5	8			87
						12	9									
*03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	429	1	5412	2	N	16	5	8			98
						18	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					109
11	1230 X	437	-0-	-793	-0-	30	1	407	2	N	-0-					109
12	1271 X	632	-0-	-639	-0-	46	1	586	2	N	-0-					109
01	1271 X	581	-0-	-690	-0-	44	1	537	2	N	-0-					109
02	1148 X	895	-0-	-253	-0-	67	1	828	2	N	-0-					109
03	1271 X	336	-0-	-935	-0-	24	1	312	2	N	-0-					109

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

10	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	149	1	1974	2	N	11	133	1	1	8	37
						12	9									
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1702	2	N	4	1	8			40
						4	9									
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	123	1	1597	2	N	1	1	8			40
						1	9									
01	2139 N	1253	-0-	-886	-0-	94	1	1157	2	N	2	2	8			40
						2	9									
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	119	1	1471	2	N	1	1	8			40
						1	9									
03	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	94	1	1192	2	N	5	2	8			43
						6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
10	1643	X	15	-0-	-1628	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8			113
11	2430	X	564	-0-	-1866	-0-	38	1	524	2	N	2					115
							2	9									
12	2511	X	2236	-0-	-275	-0-	161	1	2066	2	N	8					123
							9	9									
01	2511	X	5	-0-	-2506	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			123
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	N	2					125
							2	9									
*03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2733	2	N	13	2	8			136
							14	9									

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

10	5146	X	1834	-0-	-3312	-0-	128	1	1703	2	N	3	3	8			74
							3	9									
11	4980	X	825	-0-	-4155	-0-	58	1	765	2	N	2	1	8			75
							2	9									
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	301	1	3851	2	N	16	1	8			90
							18	9									
01	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	227	1	2803	2	N	15	3	8			102
							17	9									
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	201	1	2498	2	N	13	3	8			112
							14	9									
03	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	169	1	2141	2	N	9	3	8			118
							10	9									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	380	1	5072	2	N	-0-					26
11	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	362	1	4817	2	N	-0-					26
12	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	394	1	5056	2	N	-0-					26
01	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	393	1	4820	2	N	-0-					26
02	4928	X	4780	-0-	-148	-0-	357	1	4423	2	N	-0-					26
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	353	1	4425	2	N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

10	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	254	1	3388	2	N	4	4	8			115
							4	9									
11	4530	X	1834	-0-	-2696	-0-	128	1	1705	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	4712	X	631	-0-	-4081	-0-	46	1	584	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	465	1	5694	2	N	18	1	8			132
							20	9									
02	4256	X	2969	-0-	-1287	-0-	222	1	2740	2	N	6	5	8			133
							7	9									
03	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	196	1	2461	2	N	4	3	8			134
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					45
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	100	1	1338	2	N	-0-					45
12	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					45
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-					45
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1847	2	N	1					46
							1	9									
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1595	2	N	14					60
							15	9									

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

10	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	140	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	134	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	126	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	137	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1462	-0-	-330	-0-	108	1	1354	2	N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5394	X	4310	-0-	-1084	-0-	301	1	4009	2	N	-0-					70
11	5220	X	4186	-0-	-1034	-0-	292	1	3892	2	N	2					72
							2	9									
12	5022	X	4154	-0-	-868	-0-	300	1	3854	2	N	-0-					72
01	4681	X	2937	-0-	-1744	-0-	221	1	2713	2	N	3					75
							3	9									
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	297	1	3675	2	N	5					80
							6	9									
03	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	309	1	3887	2	N	4					84
							4	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	117	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	75	1	938	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3856	2	N	19	183	1			28
							21	9									
11	4440	X	3830	-0-	-610	-0-	510	1	3281	2	N	35					63
							39	9									
12	4588	X	2924	-0-	-1664	-0-	394	1	2513	2	N	15					78
							17	9									
01	4588	X	2611	-0-	-1977	-0-	473	1	2138	2	N	-0-					78
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	531	1	3526	2	N	10					88
							11	9									
03	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	521	1	3116	2	N	7					95
							8	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	133	1	968	2	N	-0-					80
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	133	1	857	2	N	-0-					80
12	1085	N	732	-0-	-353	-0-	99	1	633	2	N	-0-					80
01	1116	N	762	-0-	-354	-0-	138	1	624	2	N	-0-					80
02	924	N	434	-0-	-490	-0-	57	1	377	2	N	-0-					80
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	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

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	118	1	857	2	N	-0-					15
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	113	1	728	2	N	-0-					15
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	287	1	1830	2	N	-0-					15
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	171	1	772	2	N	-0-					15
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	N	-0-					15
03	2046	N	1164	-0-	-882	-0-	167	1	997	2	N	-0-					15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	9	-0-	9	38	9	3			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	7	-0-	7	45	7	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	57	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
10	4810 X	3632	-0-	-1178	-0-	243	1	3389	2	N	-0-			105
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	233	1	3214	2	N	-0-			105
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	261	1	3608	2	N	-0-			105
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3647	2	N	4			109
						4	9							
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3299	2	N	-0-			109
03	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	263	1	2251	2	N	-0-			109

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1971	2	N	-0-			163
11	2520 N	1912	-0-	-608	-0-	129	1	1783	2	N	-0-			163
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	N	-0-			163
01	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	125	1	1909	2	N	12			175
						13	9							
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	N	-0-			175
03	2108 N	1543	-0-	-565	-0-	160	1	1371	2	N	11			186
						12	9							

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	139	1	1939	2	N	-0-			61
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	149	1	2049	2	N	-0-			61
12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	150	1	2069	2	N	-0-			61
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	144	1	2193	2	N	8			69
						9	9							
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	2	N	-0-			69
03	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	228	1	1950	2	N	-0-			69

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	77	1	939	2	N	-0-			60
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-			60
12	899 N	643	-0-	-256	-0-	49	1	594	2	N	-0-			60
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	64	1	814	2	N	-0-			60
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-			60
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

10	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	165	1	2008	2	N	-0-			-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	154	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	162	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	151	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	198	1	1825	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-			218
11	1350 N	954	-0-	-396	-0-	64	1	890	2	N	-0-			218
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-			218
01	1147 N	941	-0-	-206	-0-	58	1	882	2	N	1			219
						1	9							
02	896 N	895	-0-	-1	-0-	57	1	838	2	N	-0-			219
03	1023 N	898	-0-	-125	-0-	93	1	794	2	N	10			229
						11	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	N	-0-					20
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	43	1	595	2	N	-0-					20
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	2	N	-0-					20
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	604	2	N	-0-					20
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	33	1	494	2	N	-0-					20
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	2	N	-0-					20

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
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	-0-					77
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	213	1	2615	2	N	-0-					77
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	265	1	3210	2	N	-0-					77
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	226	1	2875	2	N	-0-					77
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2548	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	336	1	3100	2	N	1	1	1			77
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5269	-0-	-993	-0-	399	1	4870	2	N	-0-					32
11	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	362	1	4439	2	N	-0-					32
12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	445	1	5402	2	N	-0-					32
01	5890	X	5494	-0-	-396	-0-	401	1	5093	2	N	-0-					32
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	351	1	4488	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	571	1	5271	2	N	1	1	1			32
							1	9									

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	-0-					100
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					100
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-					100
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	2					102
							2	9									
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	105	1	906	2	N	-0-					102
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	1	1	1			102
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	266	1	3248	2	N	-0-					50
11	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	247	1	3030	2	N	-0-					50
12	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	253	1	3071	2	N	-0-					50
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	229	1	2905	2	N	-0-					50
02	2996	X	2956	-0-	-40	-0-	215	1	2741	2	N	-0-					50
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	329	1	3040	2	N	-0-					50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	193	1	2689	2	N	-0-					116
11	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	180	1	2479	2	N	-0-					116
12	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					116
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	231	1	3514	2	N	3					119
							3	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2802	2	N	-0-					119
03	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	260	1	2230	2	N	-0-					119

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
10	16089	X	9614	-0-	-6475	-0-	728	1	8886	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	9741	-0-	-5829	-0-	734	1	9007	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9063	-0-	-2531	-0-	690	1	8372	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11346	X	8044	-0-	-3302	-0-	587	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7875	-0-	-693	-0-	571	1	7303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	953	1	8803	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	30535	X	18960	-0-	-11575	-0-	1436	1	17524	2	N	-0-					-0-
11	29550	X	19434	-0-	-10116	-0-	1465	1	17969	2	N	-0-					-0-
12	29016	X	19659	-0-	-9357	-0-	1497	1	18160	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	1751	1	22231	2	N	-0-					-0-
02	24528	X	21451	-0-	-3077	-0-	1557	1	19894	2	N	-0-					-0-
*03	20088	X	19042	-0-	-1046	-0-	1861	1	17178	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
10	51336	X	46852	-0-	-4484	-0-	46851	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	49680	X	44936	-0-	-4744	-0-	44936	2			N	-0-					-0-
12	51336	X	43688	-0-	-7648	-0-	43687	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	50499	X	42576	-0-	-7923	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	45612	X	41698	-0-	-3914	-0-	41697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	57175	X	57175	-0-	-0-	-0-	5321	1	51848	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
10	37634	X	31794	-0-	-5840	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	31250	-0-	-5170	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	30211	-0-	-5594	-0-	30210	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	35340	X	29482	-0-	-5858	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	29051	-0-	-2869	-0-	29050	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	3787	1	38581	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
10	13733 X	11841	-0-	-1892	-0-	897	1	10944	2	N	-0-					-0-
11	13050 X	11257	-0-	-1793	-0-	848	1	10409	2	N	-0-					-0-
12	12927 X	11244	-0-	-1683	-0-	856	1	10386	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	12400 X	11051	-0-	-1349	-0-	807	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	10948 X	9862	-0-	-1086	-0-	716	1	9145	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	11842 X	10881	-0-	-961	-0-	1063	1	9816	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

10	80817 X	69414	-0-	-11403	-0-	69414	2			N	-0-					-0-
11	78210 X	64525	-0-	-13685	-0-	64525	2			N	-0-					-0-
12	77066 X	63224	-0-	-13842	-0-	63222	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	73749 X	62589	-0-	-11160	-0-	62589	2			N	-0-					-0-
02	65912 X	55483	-0-	-10429	-0-	55481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	79181 X	79181	-0-	-0-	-0-	7787	1	71391	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

*10	3224 X	2606	-0-	-618	-0-	2606	2			N	-0-					30
11	3300 X	2600	-0-	-700	-0-	2594	2	6	9	N	5					35
12	3534 X	2242	-0-	-1292	-0-	2242	2			N	-0-					35
01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1523	2	1	9	N	1					36
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2					38
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					40

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

10	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

10	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	69	1	2180	2	Y	6	4	8				25
						7	9										
11	3030 X	2834	-0-	-196	-0-	78	1	2747	2	Y	8	25	1	1	8		7
						9	9										
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	97	1	3277	2	Y	9	2	8				14
						10	9										
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3830	2	Y	17	6	8				25
						19	9										
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2568	2	Y	11	24	1				12
						12	9										
03	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	92	1	2966	2	Y	14	2	8				24
						15	9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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
10	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	45549	2	750	9	Y	682	633	1			311
11	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	32635	2	408	9	Y	371	546	1	2	8	134
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33376	2	415	9	Y	377	397	1	2	8	112
01	37543	X	37543	-0-	-0-	-0-	36964	2	579	9	Y	526	459	1	5	8	174
02	25480	X	20545	-0-	-4935	-0-	20251	2	294	9	Y	267	271	1			170
03	28210	X	26210	-0-	-2000	-0-	25874	2	336	9	Y	305	349	1			126

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12353 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	236	-0-	-1864	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1810	2	22	9	Y	20	14	1			6
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	2800	N	7137	-0-	4337	4337	7137	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1630	-0-	-1470	2867	1630	2			Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	3720	-0-	620	620	3719	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	3000	N	5186	-0-	2186	2806	5184	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	3100	N	4786	-0-	1686	4492	4786	2			Y	-0-					2
01	8315	X	3823	-0-	-4492	-0-	3823	2			Y	-0-					2
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					2
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	919	2			Y	-0-					2

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
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1			4
01	2325	N	1150	-0-	-1175	-0-	1150	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

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
10	2077	X	1028	-0-	-1049	-0-	29	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	2					3
							2	9									
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	52	1	2127	2	Y	1					4
							1	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	1344	N	1094	-0-	-250	-0-	24	1	1069	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1581	N	938	-0-	-643	-0-	24	1	913	2	Y	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	37	1	1861	2	N	-0-					122
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	32	1	1558	2	N	-0-					122
12	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	24	1	1325	2	N	-0-					122
01	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					122
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					129
							8	9									
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1726	2	N	-0-					129

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					9
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					9
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					9
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1624	N	745	-0-	-879	-0-	745	2			N	-0-					9
03	1364	N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					84
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					84
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					84
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					84
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					84
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102	1	3273	2	N	11	5	8			116
							12	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	125	1	4444	2	N	6	63	1	1	8	58
							7	9									
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	127	1	4416	2	N	2	2	8			58
							2	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	101	1	3399	2	N	14	2	8			70
							15	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	2	N	47	75	1	1	8	41
							52	9									
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	1	1	8			41
							1	9									

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
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					8
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					8
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					8
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					8
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	54	1	1718	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
12	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	51	1	1596	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	40	1	1411	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1652	N	1281	-0-	-371	-0-	46	1	1234	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	42	1	1244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

10	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1808	-0-	-772	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

10	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	39	1	1336	2	Y	1					1
							1	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	Y	3					4
							3	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	3292	-0-	192	192	82	1	3201	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
02	2800	N	2673	-0-	-127	65	59	1	2611	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
*03	2881	N	2816	-0-	-65	-0-	71	1	2741	2	Y	4					7
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	83	1	2840	2	Y	3					3
							3	9									
11	2640	X	287	-0-	-2353	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					3
12	2728	X	369	-0-	-2359	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					3
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	10	1	390	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	6	1	254	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1938	2	Y	3					3
							3	9									

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
10	2976	X	367	-0-	-2609	-0-	11	1	355	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	2880	X	432	-0-	-2448	-0-	12	1	419	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
12	2480	X	1035	-0-	-1445	-0-	30	1	1002	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	106	1	3403	2	Y	16	4	8			15
							18	9									
02	2800	N	3842	-0-	1042	1042	111	1	3711	2	Y	18	15	1			18
							20	9									
*03	3100	N	2761	-0-	-339	703	83	1	2664	2	Y	13	2	8			29
							14	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

10	5239	X	4049	-0-	-1190	-0-	114	1	3931	2	Y	4					4
							4	9									
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	125	1	4610	2	Y	7					11
							8	9									
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	115	1	4733	2	Y	3					14
							3	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	116	1	4520	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
02	4424	X	3544	-0-	-880	-0-	79	1	3462	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
03	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	121	1	4704	2	Y	7					10
							8	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	101	1	3164	2	Y	7	6	8			33
							8	9									
11	3510	X	2674	-0-	-836	-0-	73	1	2592	2	Y	8	32	1	1	8	8
							9	9									
12	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	87	1	2942	2	Y	8	2	8			14
							9	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	101	1	3234	2	Y	15	4	8			25
							17	9									
02	2968	X	2361	-0-	-607	-0-	68	1	2276	2	Y	15	24	1	5	8	11
							17	9									
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	111	1	3589	2	Y	16	2	8			25
							18	9									

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
10	4867	X	3917	-0-	-950	-0-	111	1	3802	2	Y	4					4
							4	9									
11	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	108	1	3983	2	Y	6					10
							7	9									
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	116	1	4809	2	Y	3					13
							3	9									
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	113	1	4408	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	98	1	4310	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
03	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	88	1	3400	2	Y	5					9
							6	9									

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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	2	Y	4	3	8			13
							4	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	41	1	1463	2	Y	5	13	1	1	8	4
							6	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	2	Y	6	2	8			12
							7	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1210	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	Y	9	1	8			13
							10	9									

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
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	76	1	2399	2	Y	6	5	8			32
							7	9									
11	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	72	1	2529	2	Y	8	32	1	1	8	7
							9	9									
12	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	66	1	2225	2	Y	6	1	8			12
							7	9									
01	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	59	1	1893	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	55	1	1852	2	Y	9	19	1	1	8	8
							10	9									
03	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	65	1	2110	2	Y	10	1	8			17
							11	9									

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
10	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	66	1	2269	2	Y	2					2
							2	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	73	1	2698	2	Y	4					6
							4	9									
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3610	2	Y	2					8
							2	9									
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	95	1	3708	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
02	2800	N	3656	-0-	856	856	81	1	3571	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
*03	3477	X	2621	-0-	-856	-0-	66	1	2551	2	Y	4					8
							4	9									

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
10	6231 X	4040	-0-	-2191	-0-	129	1	3910	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
11	6030 X	2538	-0-	-3492	-0-	45	1	2492	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
12	6231 X	3401	-0-	-2830	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-					25
01	5518 X	4219	-0-	-1299	-0-	128	1	4091	2	Y	-0-					25
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	63	1	4766	2	Y	-0-					25
*03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	92	1	7210	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	4796	-0-	-1497	-0-	135	1	4655	2	Y	5					5
						6	9									
11	6210 X	5796	-0-	-414	-0-	152	1	5634	2	Y	9	2	8			12
						10	9									
12	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	192	1	7931	2	Y	5	2	8			15
						6	9									
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	198	1	7724	2	Y	20	12	1	2	8	21
						22	9									
02	5404 X	5266	-0-	-138	-0-	117	1	5142	2	Y	6	22	1	1	8	4
						7	9									
03	6448 X	5261	-0-	-1187	-0-	132	1	5121	2	Y	7					11
						8	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4506 X	3783	-0-	-723	-0-	107	1	3672	2	Y	4					4
						4	9									
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	114	1	4222	2	Y	7					11
						8	9									
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	88	1	3639	2	Y	2					13
						2	9									
01	2263 X	2072	-0-	-191	-0-	52	1	2014	2	Y	5	11	1			7
						6	9									
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	41	1	1787	2	Y	2	7	1			2
						2	9									
03	2697 X	1994	-0-	-703	-0-	50	1	1941	2	Y	3					5
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	249	1	8548	2	Y	8					8
						9	9									
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	182	1	6731	2	Y	10	1	8			17
						11	9									
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	194	1	8028	2	Y	5	1	8			21
						6	9									
01	8804 X	7375	-0-	-1429	-0-	184	1	7170	2	Y	19	18	1	1	8	21
						21	9									
02	7952 X	5680	-0-	-2272	-0-	126	1	5547	2	Y	6	22	1	1	8	4
						7	9									
03	8804 X	6508	-0-	-2296	-0-	163	1	6335	2	Y	9					13
						10	9									

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
10	4278	X	1208	-0-	-3070	-0-	34	1	1173	2	Y	1					1
							1	9									
11	2640	X	1229	-0-	-1411	-0-	32	1	1195	2	Y	2					3
							2	9									
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	133	1	5497	2	Y	4					7
							4	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	92	1	3567	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	5642	X	4751	-0-	-891	-0-	119	1	4625	2	Y	6					8
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

10	6262	X	1858	-0-	-4404	-0-	52	1	1804	2	Y	2					2
							2	9									
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	165	1	6107	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	161	1	6635	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	146	1	5698	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	134	1	5876	2	Y	7	18	1	1	8	5
							8	9									
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	154	1	5998	2	Y	8					13
							9	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	8286	-0-	8286	54920	8249	2	37	9	Y	34	135	1				33
11	SWR 10	7738	-0-	7738	62658	7697	2	41	9	Y	37	1	8				69
12	SWR 10	6908	-0-	6908	69566	6853	2	55	9	Y	50						119
01	SWR 10	7572	-0-	7572	77138	7544	2	28	9	Y	25	1	8				143
02	SWR 10	8750	-0-	8750	85888	8693	2	57	9	Y	52	124	1	1	8		70
03	SWR 10	7966	-0-	7966	93854	7919	2	47	9	Y	43	1	8				112

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

10	6417	X	4966	-0-	-1451	-0-	4966	2			Y	-0-					30
11	6210	X	5836	-0-	-374	-0-	5836	2			Y	-0-					30
12	6417	X	5717	-0-	-700	-0-	5717	2			Y	-0-					30
01	6355	X	5513	-0-	-842	-0-	5513	2			Y	-0-					30
02	4788	X	4231	-0-	-557	-0-	4231	2			Y	-0-					30
*03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					30

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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					19
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					19
01	775	N	19	-0-	-756	-0-	19	2			Y	-0-					19
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					19
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					19

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
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	Y	5	5	8			93
11	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1359	2	3	9	Y	3					96
12	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			96
01	1798	N	907	-0-	-891	-0-	898	2	9	9	Y	8	1	8			103
02	1260	N	626	-0-	-634	-0-	626	2			Y	-0-					103
03	992	N	384	-0-	-608	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	8			103

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
10	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	84	1	2529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3030	X	1363	-0-	-1667	-0-	24	1	1338	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3131	X	2206	-0-	-925	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	1688	-0-	-1443	-0-	51	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2184	-0-	-112	-0-	29	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	2	Y	-0-					-0-

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
10	10168	X	6139	-0-	-4029	-0-	196	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9840	X	7414	-0-	-2426	-0-	131	1	7279	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	238	1	7679	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	247	1	7885	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	108	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7886	-0-	-19	-0-	99	1	7787	2	Y	-0-					-0-

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
10	9517	X	6793	-0-	-2724	-0-	216	1	6576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9210	X	7408	-0-	-1802	-0-	130	1	7274	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	9517	X	7630	-0-	-1887	-0-	228	1	7402	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	7682	-0-	-1649	-0-	232	1	7450	2	Y	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	93	1	7087	2	Y	-0-					-0-
*03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	101	1	8036	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9682	-0-	-1106	-0-	273	1	9400	2	Y	8					78
							9	9									
11	10440	X	8813	-0-	-1627	-0-	232	1	8567	2	Y	13	1	8			90
							14	9									
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	235	1	9696	2	Y	10	1	8			99
							11	9									
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	256	1	9962	2	Y	26	82	1	1	8	42
							29	9									
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	200	1	8788	2	Y	10	44	1	1	8	7
							11	9									
03	9951	X	7451	-0-	-2500	-0-	187	1	7254	2	Y	9					16
							10	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

10	53165	X	27486	-0-	-25679	-0-	27015	2	471	9	Y	428	458	1			195
11	51450	X	25137	-0-	-26313	-0-	24827	2	310	9	Y	282	373	1	4	8	100
12	53165	X	35588	-0-	-17577	-0-	35150	2	438	9	Y	398	377	1	3	8	118
01	53165	X	26794	-0-	-26371	-0-	26318	2	476	9	Y	433	404	1	4	8	143
02	48020	X	30128	-0-	-17892	-0-	29632	2	496	9	Y	451	306	1			288
03	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	34764	2	520	9	Y	473	566	1			195

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

10	22041	X	15775	-0-	-6266	-0-	15767	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	21330	X	13682	-0-	-7648	-0-	13682	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	22041	X	15093	-0-	-6948	-0-	14907	2	186	9	Y	169	117	1	1	8	51
01	22041	X	11918	-0-	-10123	-0-	11918	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	19908	X	6719	-0-	-13189	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
03	22041	X	8998	-0-	-13043	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

10	0		27707	-0-	27707	27707	888	1	26813	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	0		67723	-0-	67723	95430	1193	1	66495	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
12	0		44224	-0-	44224	139654	1332	1	42891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	182734	X	43080	-0-	-139654	-0-	1308	1	41772	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	34150	-0-	-2194	-0-	448	1	33702	2	N	-0-					-0-
03	40238	X	34025	-0-	-6213	-0-	429	1	33596	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

10	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 9291

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1984	-0-	-284	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

10	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5219	-0-	-609	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					195
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					195
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					195
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					195
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					195
*03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					195

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

10	2635	X	1621	-0-	-1014	-0-	1621	2			N	-0-					106
11	2550	X	1081	-0-	-1469	-0-	1081	2			N	-0-					106
12	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1323	2			N	-0-					106
01	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	1192	2			N	-0-					106
02	2380	X	995	-0-	-1385	-0-	995	2			N	-0-					106
03	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					106

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2997	-0-	-333	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					136
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					136
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					136
01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					136
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					136
*03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					136

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1481	-0-	-937	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

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
10	6107	X	3073	-0-	-3034	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2900	-0-	-3010	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2783	-0-	-3324	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2827	-0-	-831	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2838	-0-	-702	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1564	-0-	-2094	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2048	-0-	-612	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1503	-0-	-1442	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					26
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					26
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					26
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					26
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	3			N	-0-					26
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	3			N	-0-					26

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2			N	-0-					60
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					60
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					60
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					60
02	5628	X	5131	-0-	-497	-0-	5131	2			N	-0-					60
03	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	6043	2			N	-0-					60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4487	2	111	9	N	101	189	1			85
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					85
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					85
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3661	2	42	9	N	38					123
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5233	2	76	9	N	69					192
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					192

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					19
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					19
12	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					19
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					19
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1428	2			N	-0-					19
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					19

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					70
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					70
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					70
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					70
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					70
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3227	-0-	-357	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2773	-0-	-1203	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

10	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			40
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			40
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			40
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			40
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			40
*03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			40

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

10	3100 N	5453	-0-	2353	2988	5453	2		N	-0-			17
11	3000 N	4691	-0-	1691	4679	4691	2		N	-0-			17
12	8785 X	4106	-0-	-4679	-0-	4106	2		N	-0-			17
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			17
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			17
*03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			17

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

10	3937 X	3860	-0-	-77	-0-	3860	2		N	-0-			80
11	3810 X	3022	-0-	-788	-0-	3022	2		N	-0-			80
12	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2		N	-0-			80
01	3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2		N	-0-			80
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			80
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

10	5983 X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	4579	-0-	-1211	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4791	-0-	-1099	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3266	-0-	-990	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
*03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		N	-0-			-0-
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
*03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
11	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4573	-0-	-859	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

10	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3728	-0-	-622	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	5267	-0-	-65	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					175
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					175
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2739	3			N	-0-					175
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					175
02	2716	X	2542	-0-	-174	-0-	2542	3			N	-0-					175
03	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	2193	3			N	-0-					175

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3733	-0-	-1506	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3536	-0-	-1384	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

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
10	7440	X	5765	-0-	-1675	-0-	5765	2			N	-0-					18
11	6780	X	5242	-0-	-1538	-0-	5242	2			N	-0-					18
12	6262	X	6151	-0-	-111	-0-	6151	2			N	-0-					18
01	5766	X	5506	-0-	-260	-0-	5506	2			N	-0-					18
02	4928	X	2093	-0-	-2835	-0-	2093	2			N	-0-					18
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					18

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
10	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1387	-0-	-659	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1175	-0-	-809	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	997	-0-	-431	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-

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
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	280	1	9349	2	N	62					222
							68	9									
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	203	1	6763	2	N	76	186	1			112
							84	9									
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	200	1	6674	2	N	-0-					112
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	206	1	6855	2	N	-0-					112
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	201	1	6689	2	N	18					130
							20	9									
*03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	219	1	7296	2	N	75					205
							83	9									

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
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	6541	-0-	3441	3441	6541	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	2			N	-0-					170
11	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4538	2			N	-0-					170
12	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4407	2			N	-0-					170
01	5332	X	4163	-0-	-1169	-0-	4163	2			N	-0-					170
02	4368	X	3586	-0-	-782	-0-	3586	2			N	-0-					170
03	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	4327	2	6	9	N	5					175

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
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					15
11	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					15
12	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			N	-0-					15
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1828	2	1	9	N	1					16
02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2			N	-0-					16
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					16

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
10	2635	N	1996	-0-	-639	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

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
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	2	N	-0-					173
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	108	1	3596	2	N	4					177
							4	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	97	1	3248	2	N	23					200
							25	9									
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	62	195	1			67
							68	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	93	1	3086	2	N	33					100
							36	9									
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	N	-0-					100

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
10	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1116	N	461	-0-	-655	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					1
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					1
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					1
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					1
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					1
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					1

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

10	2728	N	1770	-0-	-958	-0-	2	1	1768	2	N	-0-					18
11	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2	1	2131	2	N	-0-					18
12	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2	1	2113	2	N	-0-					18
01	3100	N	3493	-0-	393	393	3	1	3490	2	N	-0-					18
02	2800	N	3456	-0-	656	1049	3	1	3450	2	N	3					21
							3	9									
*03	3100	N	3230	-0-	130	1179	3	1	3226	2	N	1					22
							1	9									

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5084	X	4622	-0-	-462	-0-	4622	2			N	-0-					12
11	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	4334	2	3	9	N	3					15
12	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	2			N	-0-					15
01	4929	X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2			N	-0-					15
02	3920	X	3564	-0-	-356	-0-	3564	2			N	-0-					15
*03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5855	-0-	-725	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5979	-0-	-1306	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 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
10	2821 X	1736	-0-	-1085	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	320	-0-	-2410	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	1028	-0-	-1793	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	904	-0-	-1917	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	195	-0-	-2353	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	357	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					76
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					76
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					76
01	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					76
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					76
03	2387 N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					76

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

10	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	3507	3			N	-0-					52
11	3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3			N	-0-					52
12	3596 X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-					52
01	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	3			N	-0-					52
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	3			N	-0-					52
03	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

10	1953 N	1587	-0-	-366	-0-	46	1	1541	2	N	-0-					108
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	N	-0-					108
12	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					108
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	69	1	2310	2	N	24					132
						26	9									
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	2	N	36					168
						40	9									
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	76	1	2525	2	N	32					200
						35	9									

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					23
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					23
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					23
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					23
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					23
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					23

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	N	18	187	1			83
							20	9									
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	39	1	1284	2	N	-0-					83
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					83
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	38	1	1252	2	N	29					112
							32	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	65					177
							72	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					177

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					49
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					49
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					49
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					49
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					49
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					49

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	3274	-0-	-2740	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	2619	-0-	-2465	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3787	-0-	-385	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12253 - 12349

10	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2844	-0-	-1296	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2474	-0-	-1804	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					15
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					15
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					15
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					15
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					15
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8					23

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

10	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	101	1	3364	2	N	-0-					27
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	113	1	3765	2	N	-0-					27
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	N	-0-					27
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	108	1	3595	2	N	-0-					27
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	111	1	3693	2	N	-0-					27
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	115	1	3820	2	N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	530	-0-	-338	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

10	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3617	-0-	-1560	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

10	8835	X	7304	-0-	-1531	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6780	-0-	-1770	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6932	-0-	-1624	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6605	-0-	-1579	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5940	-0-	-528	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					167
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					167
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					167
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					167
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	1774	2			N	-0-					167
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1663	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					94
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					94
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					94
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					94
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					94
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					102
11	2460	N	2037	-0-	-423	-0-	2037	2			N	-0-					102
12	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					102
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					102
02	1904	N	1220	-0-	-684	-0-	1220	2			N	-0-					102
03	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	7342	2			N	-0-					21
11	7110	X	6946	-0-	-164	-0-	6946	2			N	-0-					21
12	7409	X	7260	-0-	-149	-0-	7260	2			N	-0-					21
01	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					21
02	6496	X	6478	-0-	-18	-0-	6474	2	4	9	N	4					25
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	6943	2	65	9	N	59					84

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

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
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					28
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					28
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					28
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					28
*03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					28

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2711	-0-	-389	682	2711	2			N	-0-					-0-
11	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	8	-0-	-1914	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2460	-0-	-4	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1934	-0-	-794	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	2002	2			N	-0-					9
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					9
12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					9
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					9
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					9
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					9

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3					40
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					41
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					41
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	312	2			N	-0-					41
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					133
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					133
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					133
01	2170	N	1114	-0-	-1056	-0-	1114	2			N	-0-					133
02	1316	N	777	-0-	-539	-0-	777	2			N	-0-					133
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

10	6386	X	5624	-0-	-762	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5096	-0-	-964	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

10	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2320	-0-	-816	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2208	-0-	-1264	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					78
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					78
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					78
01	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					78
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	1787	2			N	-0-					78
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					78

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					87
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					87
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					87
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					87
02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	1416	3			N	-0-					87
03	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					87

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					14
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					14
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					14
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					14
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					14
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					25
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					25
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					25
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					25
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					25
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					25

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					120
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					120
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					120
01	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					120
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					120
*03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

10	2604 N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					75
11	2580 N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			N	-0-					75
12	3100 N	3453	-0-	353	353	3453	2			N	-0-					75
01	3100 N	3171	-0-	71	424	3171	2			N	-0-					75
02	2698 N	2274	-0-	-424	-0-	2274	2			N	-0-					75
03	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2			N	-0-					75

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1302 N	211	-0-	-1091	-0-	211	3			N	-0-					37
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					37
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					37
01	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					37
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					37
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					37

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11172

10	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-					128
11	3000 N	33474	-0-	30474	30474	33474	2			N	-0-					128
12	3100 N	29375	-0-	26275	56749	29375	2			N	-0-					128
01	3100 N	21710	-0-	18610	75359	21710	2			N	-0-					128
02	91510 X	16151	-0-	-75359	-0-	16151	2			N	-0-					128
*03	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	713	N	207	-0-	-506	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					160
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					160
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					160
03	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					160

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	4016	-0-	-44	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-					44
11	1920 N	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			N	-0-					44
12	1984 N	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-					44
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					44
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					44
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					44

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					30
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					30
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					30
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					30
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2717	2	22	9	N	20					20
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					20
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					20
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					20
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3284	2	17	9	N	15					35

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					94
11	2730 X	2236	-0-	-494	-0-	2236	2			N	-0-					94
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					94
01	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					94
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94
03	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					94

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

10	1767 X	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					140
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					140
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					140
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					140
02	2800 N	4037	-0-	1237	1237	4037	2			N	-0-					140
*03	5546 X	4309	-0-	-1237	-0-	4309	2			N	-0-					140

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" 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
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					85
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					85
12	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	1200	3			N	-0-					85
01	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					85
02	2800	N	11156	-0-	8356	8356	11156	3			N	-0-					85
*03	29053	X	20697	-0-	-8356	-0-	20697	3			N	-0-					85

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					123
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					123
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					123
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					123
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					123
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6654	-0-	-654	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6357	-0-	-1734	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			Y	-0-					-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6552	-0-	-84	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

10	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			Y	-0-					150
11	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			Y	-0-					150
12	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	4739	2			Y	-0-					150
01	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	4909	2	24	9	Y	22					172
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					172
03	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	4564	2			Y	-0-					172

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

10	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	2160	2			N	-0-					63
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	2			N	-0-					63
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					63
01	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					63
02	1904	N	1678	-0-	-226	-0-	1678	2			N	-0-					63
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					27
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					27
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					27
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					27
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-					-0-
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			Y	-0-					-0-
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6055	-0-	-1813	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	6867	-0-	-1844	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-

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
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

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
10	2108	N	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-					65
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					65
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					65
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					65
02	1848	N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-					65
*03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					65

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
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-

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
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

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
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2892	2			N	-0-					32
11	3120	X	2643	-0-	-477	-0-	2643	2			N	-0-					32
12	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-					32
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					32
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					32
*03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
*03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

10	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

10	3937 X	3520	-0-	-417	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
*03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2		N	-0-			-0-
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
12	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
*03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

10	5456 X	5062	-0-	-394	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	2213	-0-	-3067	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
12	5549 X	2987	-0-	-2562	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	1268	-0-	-4281	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
*03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	812	-0-	-428	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02	784 N	250	-0-	-534	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	6616	-0-	-188	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	6446	-0-	-1087	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

10	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4307	-0-	-643	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4740	-0-	-375	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4690	-0-	-425	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

10	2604 N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1713	-0-	-79	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	5015	-0-	-1565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	4200	-0-	-3085	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

10	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2847	-0-	-423	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2482	-0-	-897	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2402	-0-	-230	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

10	9920 X	9107	-0-	-813	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
11	9600 X	7672	-0-	-1928	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	9548 X	8611	-0-	-937	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
01	9114 X	8475	-0-	-639	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
*03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
11	3870 X	2912	-0-	-958	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
12	3999 X	2293	-0-	-1706	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3179	-0-	-758	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

10	3875 X	3500	-0-	-375	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2260	-0-	-1243	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
02	2688 X	1542	-0-	-1146	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
*03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

10	2728 N	305	-0-	-2423	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	840 N	103	-0-	-737	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4685	-0-	1585	1585	4685 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3534	-0-	734	2319	3534 2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2103	-0-	-997	1322	2103 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

10	806 N	621	-0-	-185	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	398	-0-	-656	-0-	398 2		N	-0-			-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	444 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	320	-0-	-772	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

10	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
*03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

10	2945 X	1771	-0-	-1174	-0-	1771 2		N	-0-			5
11	2850 X	1759	-0-	-1091	-0-	1759 2		N	-0-			5
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2		N	-0-			5
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-			5
02	2660 X	1647	-0-	-1013	-0-	1647 2		N	-0-			5
*03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3554 2	18 9	N	16			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	3464	-0-	-1968	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3644	-0-	-2370	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

10	2604 X	707	-0-	-1897	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	186	-0-	-2334	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	498	-0-	-2106	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	650	-0-	-1702	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

10	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

10	58116 X	58116	-0-	-0-	-0-	58116	2			N	-0-					-0-
11	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	58298	2			N	-0-					-0-
12	66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	66266	2			N	-0-					-0-
01	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	48024	2			N	-0-					-0-
02	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
*03	38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	38623	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

10	5983 X	5541	-0-	-442	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
11	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
12	6076 X	5667	-0-	-409	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
01	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	5172	-0-	-148	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5890 X	5264	-0-	-626	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	882	-0-	-1498	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

10	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3575	-0-	-796	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

10	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

10	9393	X	8437	-0-	-956	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7296	-0-	-1794	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7880	-0-	-955	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5681	-0-	-1459	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

10	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4235	-0-	-245	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

10	8742	X	7855	-0-	-887	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	5555	-0-	-3205	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7352	-0-	-1700	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5054	-0-	-46	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4498	-0-	-122	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-			8
11	1950 X	741	-0-	-1209	-0-	741	2	N	-0-			8
12	2015 X	491	-0-	-1524	-0-	491	2	N	-0-			8
01	2015 X	259	-0-	-1756	-0-	259	2	N	-0-			8
02	1820 X	258	-0-	-1562	-0-	258	2	N	-0-			8
03	2015 X	205	-0-	-1810	-0-	205	2	N	-0-			8

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	N	-0-			-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
*03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

10	4960 X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4499	-0-	-9	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

10	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3665	-0-	-582	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
*03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2	N	-0-			-0-
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-			-0-
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

10	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2	Y	-0-			-0-
11	7410 X	6916	-0-	-494	-0-	6916	2	Y	-0-			-0-
12	7657 X	7050	-0-	-607	-0-	7050	2	Y	-0-			-0-
01	7657 X	7224	-0-	-433	-0-	7224	2	Y	-0-			-0-
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2	Y	-0-			-0-
*03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5431	-0-	-955	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5064	-0-	-1116	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
*03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4942	-0-	-1418	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5086	-0-	-1486	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
*03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

10	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6283	-0-	-1250	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6948	-0-	-399	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6415	-0-	-81	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6313	-0-	-879	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	2887	-0-	-1853	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3325	-0-	-1449	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

10	9641 X	9292	-0-	-349	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	8620	-0-	-710	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	9641 X	8861	-0-	-780	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
01	9641 X	8432	-0-	-1209	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7980 X	7703	-0-	-277	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1162	-0-	-826	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

10	7502 X	6215	-0-	-1287	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	6449	-0-	-721	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5726	-0-	-322	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6656	-0-	-40	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

10	7874 X	6779	-0-	-1095	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	5829	-0-	-1881	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	7967 X	7343	-0-	-624	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7967 X	6610	-0-	-1357	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	842	-0-	-1762	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	437	-0-	-2083	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	482	-0-	-789	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3735	-0-	935	935	3735	2		N	-0-			-0-
*03	2982 N	2047	-0-	-935	-0-	2047	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

10	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
11	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-
02	6104 X	4221	-0-	-1883	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

10	4092 X	2107	-0-	-1985	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2		N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
*03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

10	2914 N	2739	-0-	-175	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2598	-0-	-42	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2541	-0-	-311	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2521	-0-	-207	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2313	-0-	-123	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
*03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2		N	-0-			-0-
11	9870 X	9180	-0-	-690	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
12	10199 X	9129	-0-	-1070	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
01	10199 X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	8173	-0-	-395	-0-	8173	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8998	-0-	-488	-0-	8998	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

10	3844 X	2225	-0-	-1619	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	1639	-0-	-2081	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	766	-0-	-3078	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	1828	-0-	-2016	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		Y	-0-			-0-
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

10	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3958	-0-	-214	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

10	5611	X	4834	-0-	-777	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4446	-0-	-654	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4006	-0-	-138	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

10	1829	N	602	-0-	-1227	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
*03	1927	N	1925	-0-	-2	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

10	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	2			N	-0-					27
11	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					27
12	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	5496	2			N	-0-					27
01	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			N	-0-					27
02	4956	X	4827	-0-	-129	-0-	4827	2			N	-0-					27
03	5487	X	5270	-0-	-217	-0-	5270	2			N	-0-					27

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					56
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7821	2	122	9	N	111					167
12	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	6046	2			N	-0-					167
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7766	2	135	9	N	123	185	1			105
02	7364	X	7319	-0-	-45	-0-	7319	2			N	-0-					105
03	8153	X	3848	-0-	-4305	-0-	3848	2			N	-0-					105

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1182	-0-	-1298	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

10	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	185	-0-	-2215	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	103	-0-	-2377	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4694	-0-	1894	1894	4694	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4353	-0-	1253	3147	4353	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

10	6665	X	5562	-0-	-1103	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6309	-0-	-141	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	3736	-0-	-2929	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3231	-0-	-2565	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					57
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					57
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					57
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					57
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					57
*03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					57

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5035	-0-	-1025	-0-	5035	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	4150	-0-	-2112	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	2529	-0-	-3733	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	3637	-0-	-927	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	2746	-0-	-2307	-0-	2746	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2471	-0-	-105	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	1875	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			7
11	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2		Y	-0-			7
12	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2		Y	-0-			7
01	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3153	2	2 9	Y	2			9
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			9
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062	2		Y	-0-			9

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

10	3937 X	2075	-0-	-1862	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3271	-0-	-145	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

10	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17038	2		N	-0-			-0-
11	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2		N	-0-			-0-
12	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2		N	-0-			-0-
01	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2		N	-0-			-0-
02	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2		N	-0-			-0-
*03	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

10	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3987	-0-	-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3637	-0-	-889	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

10	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	4344	2	78	9	N	71	188	1			88
11	4800	X	3847	-0-	-953	-0-	3847	2			N	-0-					88
12	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	4050	2			N	-0-					88
01	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4424	2	13	9	N	12					100
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					100
*03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					100

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

10	5611	X	4608	-0-	-1003	-0-	4604	2	4	9	N	4					132
11	5430	X	4494	-0-	-936	-0-	4477	2	17	9	N	15					147
12	5611	X	4213	-0-	-1398	-0-	4210	2	3	9	N	3					150
01	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					150
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5639	2	42	9	N	38	165	1			23
*03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6242	2	11	9	N	10					33

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					40
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					40
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					40
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					40
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					40
*03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

10	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11426	2	202	9	N	184	184	1			160
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9596	2	63	9	N	57					217
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9009	2	20	9	N	18	193	1			42
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7193	2	83	9	N	75					117
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					117
*03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					117

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2		N	-0-			-0-
11	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2		N	-0-			-0-
12	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2		N	-0-			-0-
01	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2		N	-0-			-0-
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2		N	-0-			-0-
*03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

10	6417 X	5871	-0-	-546	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5553	-0-	-537	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	3996	-0-	-2049	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
*03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

10	7223 X	6233	-0-	-990	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	4760	-0-	-1630	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
12	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	6249	-0-	-44	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
*03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

10	6572 X	5949	-0-	-623	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
11	6240 X	5567	-0-	-673	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
12	6448 X	5616	-0-	-832	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5834	-0-	-614	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4841	-0-	-311	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

10	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
02	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
*03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

10	4929 X	4909	-0-	-20	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4586	-0-	-664	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4547	-0-	-878	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2		N	-0-			-0-
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
*03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7184	-0-	-39	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6748	-0-	-212	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5007	-0-	-1237	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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
10	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
12	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	12324	-0-	-4168	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14370	-0-	-3889	-0-	14370	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12828	-0-	-1272	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	10948	-0-	-4459	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	10723	-0-	-4684	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11239	-0-	-409	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2546	-0-	-34	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2210	-0-	-170	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6815	-0-	-129	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704 X	1987	-0-	-3717	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	1728	-0-	-3732	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	386	-0-	-5101	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	2069	-0-	-3418	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	1414	-0-	-210	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
03	1798 X	820	-0-	-978	-0-	820	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

10	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
*03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

10	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
*03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

10	6882 X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
11	6690 X	6008	-0-	-682	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	5926	-0-	-987	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	5218	-0-	-326	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
03	6138 X	5460	-0-	-678	-0-	5460	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

10	12152 X	10702	-0-	-1450	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
11	11010 X	10531	-0-	-479	-0-	10531	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	10505	-0-	-407	-0-	10505	2		N	-0-			-0-
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
02	9856 X	9463	-0-	-393	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
03	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6550	-0-	-650	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
12	7440 X	4015	-0-	-3425	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
*03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
02	5096 X	5077	-0-	-19	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					83
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					83
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
*03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

10	9238	X	8663	-0-	-575	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8226	-0-	-744	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8158	-0-	-1111	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7288	-0-	-468	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

10	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
*03	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

10	6045	X	3308	-0-	-2737	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5334	-0-	-906	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4870	-0-	-1640	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

10	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7114	-0-	-574	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	5954	-0-	-649	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
11	6180 X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5389	-0-	-563	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5070	-0-	-166	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4904	-0-	-893	-0-	4904	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	642	2		N	-0-			-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-			-0-
01	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	2		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

10	7781 X	6041	-0-	-1740	-0-	6041	2		N	-0-			90
11	6690 X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2		N	-0-			90
12	5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3970	2		N	-0-			90
01	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			90
02	5460 X	5352	-0-	-108	-0-	5352	2		N	-0-			90
03	6045 X	5734	-0-	-311	-0-	5734	2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

10	5735 X	5474	-0-	-261	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	4775	-0-	-565	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	5562	-0-	-328	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4061	-0-	-251	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	4264	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

10	4247 X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3359	-0-	-392	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
*03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
*03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9402	-0-	-62	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9560	-0-	-918	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6560	-0-	-104	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

10	6510	X	2925	-0-	-3585	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2886	-0-	-1224	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
*03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

10	14880	X	5342	-0-	-9538	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9285	-0-	-4911	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3045	-0-	-567	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231 X	5902	-0-	-329	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5570	-0-	-280	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
12	6169 X	5340	-0-	-829	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	5211	-0-	-958	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
02	5208 X	4527	-0-	-681	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5130	-0-	-636	-0-	5130	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

10	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3368	-0-	-232	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2796	-0-	-340	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-			68
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3		N	-0-			68
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-			68
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			68
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-			68
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3		N	-0-			68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
*03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
*03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

10	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2		N	-0-			20
11	6990 X	5915	-0-	-1075	-0-	5915	2		N	-0-			20
12	7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6801	2	2 9	N	2			22
01	7037 X	6614	-0-	-423	-0-	6614	2		N	-0-			22
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2		N	-0-			22
*03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2		N	-0-			22

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

10	7378 X	6855	-0-	-523	-0-	6855	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	6155	-0-	-595	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5673	-0-	-207	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	3727	-0-	-1915	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			243
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			243
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			243
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-	183 1		60
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-			60
*03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			60

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

10	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1473 2	11 9	N	10			153
11	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	1318 2		N	-0-			153
12	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1363 2	13 9	N	12			165
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1389 2	9 9	N	8			173
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1087 2	8 9	N	7			180
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1291 2	6 9	N	5			185

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

10	7130 X	6768	-0-	-362	-0-	6768 2		N	-0-			-0-
11	6900 X	6826	-0-	-74	-0-	6826 2		N	-0-			-0-
12	7130 X	6661	-0-	-469	-0-	6661 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6775	-0-	-262	-0-	6775 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	6130	-0-	-226	-0-	6130 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6108	-0-	-929	-0-	6108 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

10	2666 X	2109	-0-	-557	-0-	2089 2	20 9	N	18			158
11	2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2287 2	6 9	N	5			163
12	2666 X	2153	-0-	-513	-0-	2153 2		N	-0-			163
01	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761 2		N	-0-			163
02	2408 X	1723	-0-	-685	-0-	1701 2	22 9	N	20	158 1		25
03	2356 X	942	-0-	-1414	-0-	942 2		N	-0-			25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

10	6231 X	6015	-0-	-216	-0-	6015 2		N	-0-			-0-
11	6030 X	5674	-0-	-356	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
12	6138 X	5660	-0-	-478	-0-	5660 2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5520	-0-	-556	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	4804	-0-	-600	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5351	-0-	-632	-0-	5351 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

10	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2		N	-0-			-0-
11	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 2		N	-0-			-0-
12	8866 X	8816	-0-	-50	-0-	8816 2		N	-0-			-0-
01	8866 X	8477	-0-	-389	-0-	8477 2		N	-0-			-0-
02	8204 X	7080	-0-	-1124	-0-	7080 2		N	-0-			-0-
03	9021 X	8646	-0-	-375	-0-	8646 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2988	-0-	-852	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	6738	2	30	9	N	27					102
11	6690	X	6308	-0-	-382	-0-	6308	2			N	-0-					102
12	7130	X	6516	-0-	-614	-0-	6516	2			N	-0-					102
01	7130	X	6408	-0-	-722	-0-	6408	2			N	-0-					102
02	5936	X	5760	-0-	-176	-0-	5746	2	14	9	N	13					115
03	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6313	2	6	9	N	5					120

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
10	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4581	-0-	-999	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3806	-0-	-1774	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3810	-0-	-1708	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3028	-0-	-1284	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4630	-0-	-1291	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3664	-0-	-2066	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3847	-0-	-1888	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	9174	-0-	-1893	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10415	-0-	-145	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9468	-0-	-248	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9871	-0-	-886	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5376	-0-	-1444	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2573	-0-	-4154	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4941	-0-	-575	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3594	-0-	-746	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	6678	2	3	9	N	3					103
11	6570	X	6245	-0-	-325	-0-	6245	2			N	-0-					103
12	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-					103
01	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					103
02	5824	X	5754	-0-	-70	-0-	5754	2			N	-0-					103
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					103

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

10	10168	X	9340	-0-	-828	-0-	9327	2	13	9	N	12					92
11	9630	X	8644	-0-	-986	-0-	8624	2	20	9	N	18					110
12	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8856	2	30	9	N	27					137
01	9641	X	4725	-0-	-4916	-0-	4722	2	3	9	N	3					140
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9286	2	21	9	N	19	129	1			30
03	8866	X	8767	-0-	-99	-0-	8758	2	9	9	N	8					38

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5914	-0-	-1106	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6322	-0-	-932	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

10	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3816	-0-	-160	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

10	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6482	-0-	-478	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5606	-0-	-442	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
*03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

10	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4222	-0-	-368	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

10	5487	X	4292	-0-	-1195	-0-	4290	2	2	9	N	2					25
11	5340	X	2903	-0-	-2437	-0-	2903	2			N	-0-					25
12	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	2			N	-0-					25
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					25
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					25
03	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	1635	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

10	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	960	-0-	-993	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1029	-0-	-483	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	8160 X	1927	-0-	-6233	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
*03	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

10	9331 X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8910 X	7934	-0-	-976	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	7020	-0-	-2032	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	8234	-0-	-601	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
02	7420 X	7026	-0-	-394	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7282	-0-	-902	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

10	8494 X	7905	-0-	-589	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	8100 X	7504	-0-	-596	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	8246 X	7380	-0-	-866	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7366	-0-	-880	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6419	-0-	-581	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7195	-0-	-555	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

10	5642 X	5172	-0-	-470	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	5309	-0-	-151	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5180	-0-	-462	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4471	-0-	-485	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	4733	-0-	-754	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1687	-0-	-273	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	4805 X	4575	-0-	-230	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4482	-0-	-323	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4172	-0-	-112	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4542	-0-	-50	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3					98
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12					110
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					110
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3					113
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					118
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					123

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
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4992	-0-	-1968	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5811	-0-	-1381	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5890	-0-	-1302	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4073	-0-	-2227	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4345	-0-	-2413	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2638	-0-	-4120	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2433	-0-	-1876	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2791	-0-	-119	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4520	-0-	-1308	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3208	-0-	-2432	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4309	-0-	-1271	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2933	-0-	-259	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7560	-0-	-1678	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7999	-0-	-941	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8322	-0-	-916	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5600	-0-	-1876	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6759	-0-	-1549	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
12	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
*03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7006	-0-	-3224	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7467	-0-	-1306	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	6983	-0-	-3588	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6482	-0-	-154	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6026	-0-	-1321	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3857	-0-	-707	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					72
11	3150 X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					72
12	3193 X	2602	-0-	-591	-0-	2590	2	12	9	N	11					83
01	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2640	2	13	9	N	12					95
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	701	2			N	-0-	75	1			25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

10	5115 X	4627	-0-	-488	-0-	4613	2	14	9	N	13					138
11	4950 X	4515	-0-	-435	-0-	4511	2	4	9	N	4					142
12	5115 X	4665	-0-	-450	-0-	4665	2			N	-0-					142
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			N	-0-					142
02	4228 X	3948	-0-	-280	-0-	3948	2			N	-0-					142
03	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					142

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

10	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2665	-0-	-1024	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

10	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	59	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	3046	-0-	-524	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2885	-0-	-1052	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	85	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	78	1	2600	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4770	-0-	-300	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	3150	-0-	-2027	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

10	3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3521	2	10	9	N	9					61
11	3450 X	3096	-0-	-354	-0-	3085	2	11	9	N	10					71
12	3565 X	3186	-0-	-379	-0-	3180	2	6	9	N	5					76
01	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3262	2	9	9	N	8					84
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2917	2	8	9	N	7					91
03	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	2843	2	8	9	N	7					98

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

10	9765 X	5603	-0-	-4162	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	9450 X	8272	-0-	-1178	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	9517 X	7048	-0-	-2469	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
02	7728 X	2901	-0-	-4827	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	2734	-0-	-5915	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8866 X	4782	-0-	-4084	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
11	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-			-0-
12	8866 X	6726	-0-	-2140	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
01	8866 X	6207	-0-	-2659	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
02	9212 X	5588	-0-	-3624	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	8756	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

10	7502 X	6541	-0-	-961	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
11	7260 X	6410	-0-	-850	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
02	6132 X	6008	-0-	-124	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

10	2759 N	1941	-0-	-818	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1577	-0-	-1423	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1195	-0-	-1905	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1722	-0-	-231	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

10	12524 X	11693	-0-	-831	-0-	11693	2		N	-0-			-0-
11	12120 X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2		N	-0-			-0-
12	12090 X	11187	-0-	-903	-0-	11187	2		N	-0-			-0-
01	12090 X	10720	-0-	-1370	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
02	10304 X	9424	-0-	-880	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
03	11408 X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

10	6913 X	5875	-0-	-1038	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
11	6600 X	3990	-0-	-2610	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	6535	-0-	-285	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
01	6820 X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
*03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

10	9331 X	7839	-0-	-1492	-0-	7839	2		N	-0-			-0-
11	8910 X	7821	-0-	-1089	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
12	8928 X	7840	-0-	-1088	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
01	8711 X	7659	-0-	-1052	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	6851	-0-	-401	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
03	8029 X	7238	-0-	-791	-0-	7238	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9502	-0-	-77	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7358	-0-	-1912	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8214	-0-	-1365	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8216	-0-	-1301	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
*03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20					33
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4759	2	15	9	N	14					47
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					47
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					47
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4382	2	11	9	N	10					57
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	N	16					73

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
10	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9410	-0-	-306	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8952	-0-	-1805	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	4727	-0-	1627	3035	4727	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3730	-0-	730	3765	3730	2			N	-0-					-0-
12	7222	X	3457	-0-	-3765	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

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
10	6448	X	6241	-0-	-207	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5696	-0-	-721	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

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
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

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
10	11811	X	10765	-0-	-1046	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8114	-0-	-3166	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10592	-0-	-475	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8289	-0-	-2778	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	5096	-0-	-154	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4162	-0-	-626	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	3405	-0-	-1896	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7					70
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					70
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	N	37					37
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					75
03	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1338	2	20	9	N	18					93

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

10	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
11	17430 X	15328	-0-	-2102	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
12	17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
01	19344 X	15573	-0-	-3771	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
02	15316 X	13219	-0-	-2097	-0-	13202	2	17	9	N	15					15
03	16957 X	13161	-0-	-3796	-0-	13128	2	33	9	N	30					45

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
12	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	7527	-0-	-1959	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

10	12617 X	11978	-0-	-639	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
11	12210 X	10656	-0-	-1554	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
12	12617 X	9807	-0-	-2810	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	10024 X	6345	-0-	-3679	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	11098 X	25	-0-	-11073	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	9318	-0-	-1749	-0-	9306	2	12	9	N	11					178
11	10320	X	7611	-0-	-2709	-0-	7557	2	54	9	N	49					227
12	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					227
01	9858	X	6821	-0-	-3037	-0-	6821	2			N	-0-					227
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					227
*03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					227

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

10	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2700	-0-	-1680	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

10	7223	X	6678	-0-	-545	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6111	-0-	-459	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

10	4991	X	2862	-0-	-2129	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4293	-0-	-915	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3784	-0-	-1256	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3797	-0-	-1783	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

10	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

10	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
12	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11530	-0-	-1546	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10414	-0-	-4063	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

10	10385	X	4568	-0-	-5817	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	2721	-0-	-7329	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	1965	-0-	-8544	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	1292	-0-	-9217	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
*03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

10	5022	X	3002	-0-	-2020	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1801	-0-	-1251	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

10	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

10	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2788	-0-	-752	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2313	-0-	-95	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9293	-0-	-813	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8923	-0-	-617	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9034	-0-	-669	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8870	-0-	-709	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7965	-0-	-351	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

10	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

10	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	6388	2			N	-0-					20
11	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	5929	2			N	-0-					20
12	6696	X	6082	-0-	-614	-0-	6071	2	11	9	N	10					30
01	6696	X	6161	-0-	-535	-0-	6076	2	85	9	N	77					107
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					107
03	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	5702	2			N	-0-					107

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3261	-0-	-855	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3763	-0-	-794	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3384	-0-	-4596	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4611	-0-	-3635	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7986	-0-	-260	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
*03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

10	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2962	-0-	-706	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5110	-0-	-1245	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5608	-0-	-809	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3551	2	11	9	N	10					46
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3515	2	4	9	N	4					50
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					61
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3494	2	43	9	N	39					100
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1					101
*03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3173	2	10	9	N	9					110

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					18
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					18
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					18
01	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					18
02	4032	X	3355	-0-	-677	-0-	3355	2			N	-0-					18
03	4464	X	3169	-0-	-1295	-0-	3169	2			N	-0-					18

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1351	-0-	-602	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1118	-0-	-310	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
*03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					27
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22	9	N	20					47
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					47
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3152	2	17	9	N	15					62
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2673	2	18	9	N	16					78
03	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2537	2	10	9	N	9					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2092	2	18	9	N	16					43
11	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1977	2	4	9	N	4					47
12	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2			N	-0-					47
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					47
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					47
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					47

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6202	-0-	-1106	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6990	-0-	-1101	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

10	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4726	-0-	-258	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6138	-0-	-1550	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5826	-0-	-1862	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5282	-0-	-2390	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4875	-0-	-3619	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

10	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3352	-0-	-1688	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3043	-0-	-1979	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

10	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3498	-0-	-532	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2918	-0-	-470	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

10	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	6330	2			N	-0-					47
11	6240	X	5269	-0-	-971	-0-	5269	2			N	-0-					47
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					47
01	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	6401	2			N	-0-					47
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					47
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6517	2	34	9	N	31					78

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*03	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

10	5766	X	4649	-0-	-1117	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					127
11	5280	X	5213	-0-	-67	-0-	5213	2			N	-0-					127
12	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	5106	2			N	-0-					127
01	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	5411	2			N	-0-					127
02	4788	X	4394	-0-	-394	-0-	4394	2			N	-0-					127
*03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					127

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

10	12214	X	10189	-0-	-2025	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8629	-0-	-695	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

10	17484	X	15496	-0-	-1988	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
12	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
01	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	15758	-0-	-4850	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	14014	-0-	-8802	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3140	-0-	-2964	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

10	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	6731	-0-	-3409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	4661	-0-	-5817	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	2722	-0-	-7756	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3273	-0-	-2803	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

10	6634	X	4450	-0-	-2184	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4625	-0-	-1405	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4252	-0-	-32	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

10	9424	X	8527	-0-	-897	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7968	-0-	-1152	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8012	-0-	-1102	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7773	-0-	-1248	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7160	-0-	-344	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7682	-0-	-626	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	14548	-0-	-3773	-0-	14430	2	118	9	N	107					174
11	17340	X	14652	-0-	-2688	-0-	14558	2	94	9	N	85	180	1			79
12	16709	X	14548	-0-	-2161	-0-	14460	2	88	9	N	80					159
01	16399	X	13166	-0-	-3233	-0-	13022	2	144	9	N	131	190	1			100
02	13552	X	13388	-0-	-164	-0-	13226	2	162	9	N	147					247
03	15004	X	13107	-0-	-1897	-0-	13000	2	107	9	N	97	190	1			154

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

10	7657	X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5513	-0-	-1717	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5762	-0-	-1709	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5124	-0-	-2037	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3062	-0-	-2090	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

10	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4929	X	2819	-0-	-2110	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4225	-0-	-735	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2373	-0-	-634	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1787	-0-	-621	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

10	10261	X	8984	-0-	-1277	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8729	-0-	-1284	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8455	-0-	-876	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5732	-0-	-1181	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5218	-0-	-1232	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5137	-0-	-1001	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4400	-0-	-994	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

10	8308	X	7103	-0-	-1205	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7491	-0-	-549	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6954	-0-	-1354	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6185	-0-	-2123	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7051	-0-	-117	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

10	6696	X	5790	-0-	-906	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5371	-0-	-929	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4828	-0-	-2147	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

10	11067	X	10283	-0-	-784	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9607	-0-	-1460	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8864	-0-	-1893	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9571	-0-	-39	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

10	6727	X	6256	-0-	-471	-0-	182	1	6074	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	181	1	6035	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	158	1	5266	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5775	-0-	-921	-0-	168	1	5607	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5414	-0-	-298	-0-	158	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	174	1	5802	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

10	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11791	-0-	-113	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

10	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5765	-0-	-265	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5756	-0-	-475	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4764	-0-	-668	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184 X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	6743	-0-	-1177	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6252	-0-	-1436	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	4176	-0-	-2096	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

10	9424 X	6946	-0-	-2478	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	7173	-0-	-1407	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
12	8556 X	8113	-0-	-443	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7538	-0-	-987	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
12	2669 N	2528	-0-	-141	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

10	4185 X	2980	-0-	-1205	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

10	4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4325	-0-	-625	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	3708	-0-	-1407	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5062	-0-	-53	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	4036	-0-	-24	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

10	8153 X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7890 X	5155	-0-	-2735	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	7719 X	4836	-0-	-2883	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	5565	-0-	-2154	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

10	4309 X	2201	-0-	-2108	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4013	-0-	-157	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3330	-0-	-366	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2209	-0-	-59	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					33
11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					33
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					33
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					33
02	9800	X	8928	-0-	-872	-0-	8928	2			N	-0-					33
03	10850	X	9663	-0-	-1187	-0-	9663	2			N	-0-					33

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

10	12214	X	8704	-0-	-3510	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10608	-0-	-1062	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9535	-0-	-2524	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9544	-0-	-2515	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8143	-0-	-1769	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	6473	-0-	-4501	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5386	-0-	-438	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

10	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
11	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
01	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13115	-0-	-1333	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15429	-0-	-567	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

10	10695	X	9411	-0-	-1284	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8748	-0-	-1332	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8216	-0-	-2045	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	7540	-0-	-2535	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	5690	-0-	-2486	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	526	-0-	-8526	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4681	-0-	-247	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

10	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	3745	-0-	-4445	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5262	-0-	-3201	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5472	-0-	-1472	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3577	2	22	9	N	20					115
11	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	2			N	-0-					115
12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2862	2			N	-0-					115
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	2			N	-0-					115
02	2856	X	2435	-0-	-421	-0-	2435	2			N	-0-					115
03	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2799	2	6	9	N	5					120

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

10	12307	X	8625	-0-	-3682	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10070	-0-	-1840	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9645	-0-	-2073	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8476	-0-	-904	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7942	-0-	-2443	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

10	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
11	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
12	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18533	-0-	-346	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16247	-0-	-1701	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17760	-0-	-2111	-0-	17699	2	61	9	N	55					55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					172
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					172
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					172
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	406	2	113	9	N	103					275
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	450	2	72	9	N	65					340
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					340

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2962	-0-	-2348	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3204	-0-	-2283	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3269	-0-	-2032	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10427	-0-	-764	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
*03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4851	-0-	-47	-0-	4851	2			N	-0-					107
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					107
12	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-					107
01	5177	X	3060	-0-	-2117	-0-	3060	2			N	-0-					107
02	4452	X	2670	-0-	-1782	-0-	2670	2			N	-0-					107
03	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					107

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
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3494	-0-	-616	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2285	-0-	-1435	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10220	-0-	-413	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9276	-0-	-1014	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10252	-0-	-133	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9932	-0-	-391	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9400	-0-	-210	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	10993	-0-	-1252	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10427	-0-	-1423	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10192	-0-	-2053	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9569	-0-	-1622	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8887	-0-	-829	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9338	-0-	-1419	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4600	-0-	-2512	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6262	-0-	-1612	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2		N	-0-			-0-
11	11550 X	8518	-0-	-3032	-0-	8518	2		N	-0-			-0-
12	11935 X	10699	-0-	-1236	-0-	10699	2		N	-0-			-0-
01	11935 X	11470	-0-	-465	-0-	11470	2		N	-0-			-0-
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2		N	-0-			-0-
*03	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

10	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
11	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2		N	-0-			-0-
12	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
01	9424 X	9082	-0-	-342	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
02	9100 X	7926	-0-	-1174	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
03	10075 X	6027	-0-	-4048	-0-	6027	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

10	5611 X	4961	-0-	-650	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4062	-0-	-1368	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

10	7006 X	6395	-0-	-611	-0-	6395	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5516	-0-	-1264	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	5330	-0-	-1428	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4754	-0-	-426	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	4974	-0-	-761	-0-	4974	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

10	5084 X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2		N	-0-			102
11	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	4578	2		N	-0-			102
12	5084 X	4641	-0-	-443	-0-	4641	2		N	-0-			102
01	5022 X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2		N	-0-			102
02	4172 X	4165	-0-	-7	-0-	4131	2	34 9	N	31			133
03	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2		N	-0-			133

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
11	8460 X	8010	-0-	-450	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
12	8742 X	8247	-0-	-495	-0-	8247	2		N	-0-			-0-
01	8742 X	7882	-0-	-860	-0-	7882	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7485	-0-	-75	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	8115	-0-	-255	-0-	8115	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

10	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2		N	-0-			-0-
11	10890 X	10193	-0-	-697	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
12	11253 X	10864	-0-	-389	-0-	10864	2		N	-0-			-0-
01	11253 X	10566	-0-	-687	-0-	10566	2		N	-0-			-0-
02	9492 X	9208	-0-	-284	-0-	9208	2		N	-0-			-0-
*03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9583	-0-	-275	-0-	9575	2	8	9	N	7					134
11	9990	X	9413	-0-	-577	-0-	9413	2			N	-0-					134
12	10323	X	9094	-0-	-1229	-0-	9091	2	3	9	N	3					137
01	10323	X	9248	-0-	-1075	-0-	9242	2	6	9	N	5					142
*02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8247	2	28	9	N	25					167
03	9703	X	8950	-0-	-753	-0-	8950	2			N	-0-	140	1			27

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4942	-0-	-338	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4084	-0-	-592	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

10	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6756	-0-	-954	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6885	-0-	-958	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5061	-0-	-1267	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5739	-0-	-1267	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

10	4278	X	1274	-0-	-3004	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3366	-0-	-498	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

10	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6796	-0-	-1016	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
*03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

10	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3594	-0-	-858	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5185	-0-	-1031	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4409	-0-	-2876	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

10	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					37
11	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					37
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					37
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					37
02	12936	X	12041	-0-	-895	-0-	12041	2			N	-0-					37
03	14322	X	12227	-0-	-2095	-0-	12227	2			N	-0-					37

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

10	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4428	2	13	9	Y	12					12
11	4590	X	3770	-0-	-820	-0-	3770	2			Y	-0-					12
12	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			Y	-0-					12
01	4743	X	3849	-0-	-894	-0-	3835	2	14	9	Y	13					25
02	3556	X	3208	-0-	-348	-0-	3208	2			Y	-0-					25
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3670	2			Y	-0-					25

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

10	11222	X	8571	-0-	-2651	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8859	-0-	-2241	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9907	-0-	-1563	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9335	-0-	-2135	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9161	-0-	-15	-0-	9161	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

10	7161	X	5198	-0-	-1963	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5868	-0-	-1062	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5613	-0-	-1548	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6711	-0-	-171	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5500	-0-	-576	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4217	-0-	-13	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3609	-0-	-1506	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3941	-0-	-368	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

10	10664	X	8095	-0-	-2569	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7577	-0-	-2173	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7655	-0-	-2048	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7250	-0-	-1771	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6387	-0-	-725	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6782	-0-	-1092	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	8893	-0-	-1957	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9951 X	7803	-0-	-2148	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	9951 X	8892	-0-	-1059	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
*03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

10	7254 X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5988	-0-	-228	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

10	24335 X	20367	-0-	-3968	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
11	21720 X	18644	-0-	-3076	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
12	21359 X	18009	-0-	-3350	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	16814	-0-	-4018	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17248 X	14165	-0-	-3083	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
03	19096 X	16306	-0-	-2790	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

10	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

10	6696 X	6192	-0-	-504	-0-	6180	2	12	9	N	11					154
11	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	5828	2	21	9	N	19					173
12	6510 X	5048	-0-	-1462	-0-	5023	2	25	9	N	23					196
01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6656	2	14	9	N	13	189	1			20
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5421	2	39	9	N	35					55
03	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	5866	2	13	9	N	12					67

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3965	-0-	-344	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3670	-0-	-334	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3622	-0-	-811	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6499	-0-	-507	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5988	-0-	-492	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	6214	-0-	-482	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4824	-0-	-776	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

10	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	2431	-0-	-3552	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*01	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
*02	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
*03	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

10	2697 N	2134	-0-	-563	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

10	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6705	2	14	9	N	13					118
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5709	2	13	9	N	12					130
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					130
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6326	2	24	9	N	22	129	1			23
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					23
*03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					23

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

10	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	952	-0-	-381	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	820	-0-	-412	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

10	4836 X	4462	-0-	-374	-0-	4449	2	13	9	Y	12					12
11	4590 X	4264	-0-	-326	-0-	4264	2			Y	-0-					12
12	4464 X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					12
01	4464 X	4269	-0-	-195	-0-	4255	2	14	9	Y	13					25
02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	3782	2			Y	-0-					25
03	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			Y	-0-					25

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

10	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2927	-0-	-373	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2946	-0-	-464	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3007 N	1650	-0-	-1357	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	2821 N	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3140	-0-	340	340	3140	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	2888	-0-	-212	128	2888	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

10	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3682	-0-	-14	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7430	2	22	9	N	20					67
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	1					68
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					68
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					68
02	6356 X	3168	-0-	-3188	-0-	3168	2			N	-0-					68
03	7037 X	2928	-0-	-4109	-0-	2928	2			N	-0-					68

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

10	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7808	-0-	-262	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	8288	-0-	-51	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	8339 X	8294	-0-	-45	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

10	7068 X	6472	-0-	-596	-0-	6450	2	22	9	N	20					142
11	6630 X	6181	-0-	-449	-0-	6180	2	1	9	N	1					143
12	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319	2			N	-0-					143
01	6789 X	6235	-0-	-554	-0-	6229	2	6	9	N	5					148
02	5796 X	4209	-0-	-1587	-0-	4166	2	43	9	N	39	159	1			28
*03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					28

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

10	5053 X	4604	-0-	-449	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

10	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					223
11	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10893	2	22	9	N	20					243
12	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	14206	2	59	9	N	54					297
01	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13762	2	177	9	N	161	366	1			92
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					92
03	11191 X	10602	-0-	-589	-0-	10602	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2		N	-0-			-0-
11	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2		N	-0-			-0-
12	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2		N	-0-			-0-
01	13206 X	13127	-0-	-79	-0-	13127	2		N	-0-			-0-
02	14476 X	6695	-0-	-7781	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
03	16027 X	4093	-0-	-11934	-0-	4093	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

10	7037 X	5841	-0-	-1196	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
11	6660 X	6089	-0-	-571	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	5828	-0-	-558	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	5071	-0-	-613	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1413	-0-	-15	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

10	4929 X	4252	-0-	-677	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4328	-0-	-502	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3095	-0-	-909	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

10	6665 X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5534	-0-	-766	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	5588	-0-	-767	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	5488	-0-	-743	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4557	-0-	-595	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	4785	-0-	-919	-0-	4785	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

10	13578 X	12597	-0-	-981	-0-	12597	2		N	-0-			-0-
11	11970 X	10327	-0-	-1643	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
12	11470 X	8978	-0-	-2492	-0-	8978	2		N	-0-			-0-
01	12586 X	9337	-0-	-3249	-0-	9337	2		N	-0-			-0-
02	8932 X	7393	-0-	-1539	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8651	-0-	-1238	-0-	8651	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

10	2635 N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2211	-0-	-339	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1854	-0-	-719	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
*03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7693	-0-	-399	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8226	-0-	-733	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

10	7409	X	7145	-0-	-264	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7146	-0-	-24	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5714	-0-	-1695	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6387	-0-	-277	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6797	-0-	-581	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

10	7223	X	6679	-0-	-544	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6442	-0-	-548	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6419	-0-	-804	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5667	-0-	-1556	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5586	-0-	-406	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

10	16182	X	8933	-0-	-7249	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	8136	-0-	-6894	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	7595	-0-	-7347	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

10	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4252	-0-	-1298	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

10	9083	X	6406	-0-	-2677	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	4796	-0-	-3994	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
*03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	7606	-0-	-2128	-0-	7603	2	3	9	N	3	83	1			43
11	9090	X	7407	-0-	-1683	-0-	7319	2	88	9	N	80					123
12	9207	X	7359	-0-	-1848	-0-	7359	2			N	-0-					123
01	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			N	-0-					123
02	6832	X	6345	-0-	-487	-0-	6299	2	46	9	N	42					165
03	7564	X	7394	-0-	-170	-0-	7394	2			N	-0-					165

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

10	7223	X	6655	-0-	-568	-0-	6655	2			N	-0-					34
11	6990	X	5207	-0-	-1783	-0-	5207	2			N	-0-					34
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	2	12	9	N	11					45
01	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	6007	2			N	-0-					45
02	4872	X	3132	-0-	-1740	-0-	3110	2	22	9	N	20					65
03	5394	X	2972	-0-	-2422	-0-	2929	2	43	9	N	39					104

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10738 - 12550

10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

10	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

10	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

10	7998	X	4278	-0-	-3720	-0-	4278	2			N	-0-					35
11	11250	X	6614	-0-	-4636	-0-	6614	2			N	-0-					35
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					35
01	11625	X	8230	-0-	-3395	-0-	8230	2			N	-0-					35
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					35
03	7409	X	5943	-0-	-1466	-0-	5943	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

10	7595	X	5553	-0-	-2042	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	3303	-0-	-3867	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	10745	-0-	-1717	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9018	-0-	-2082	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8863	-0-	-2111	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8413	-0-	-2344	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7113	-0-	-615	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

10	17174	X	15773	-0-	-1401	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14451	-0-	-1779	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	11600	-0-	-3993	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10476	-0-	-5303	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13123	-0-	-289	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14207	-0-	-642	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5445	-0-	-414	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	2922	-0-	-2937	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	37	-0-	-8123	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5428	-0-	-1950	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

10	5921	X	5296	-0-	-625	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8847	-0-	-85	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8652	-0-	-1950	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8480	2	2	9	N	2					115
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7627	2	24	9	N	22					137
12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7668	2	28	9	N	25					162
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					162
02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	2	13	9	N	12	144	1			30
*03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7857	2	8	9	N	7					37

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

10	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6742	-0-	-822	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6449	-0-	-781	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5874	-0-	-1349	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5058	-0-	-990	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

10	11563	X	10142	-0-	-1421	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9835	-0-	-995	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9269	-0-	-1643	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9694	-0-	-1032	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8605	-0-	-551	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8611	-0-	-1526	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	22537	X	20034	-0-	-2503	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	18076	-0-	-3554	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	17201	-0-	-4685	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	15322	-0-	-6130	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16439	-0-	-1851	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

10	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4736	-0-	-1309	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4208	-0-	-384	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

10	7812	X	4951	-0-	-2861	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	47	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	49	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	2490	-0-	-4516	-0-	13	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	44	1	9026	2	N	-0-					-0-
*03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	49	1	7794	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

10	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3954	-0-	-1506	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

10	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	31674	2			N	-0-					-0-
11	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
01	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13318	-0-	-6478	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	4697	-0-	-17220	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

10	11253	X	10241	-0-	-1012	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	7909	-0-	-2771	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1139	-0-	-9587	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5167	-0-	-1077	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4039	-0-	-2874	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

10	8897	X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6764	-0-	-1426	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7290	-0-	-1173	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

10	8711	X	7389	-0-	-1322	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7112	-0-	-958	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7111	-0-	-856	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6562	-0-	-1405	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

10	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1606	-0-	-584	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130 X	6294	-0-	-836	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6349	-0-	-551	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5061	-0-	-875	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	6296	-0-	-307	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

10	11377 X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2			N	-0-					138
11	10710 X	9971	-0-	-739	-0-	9906	2	65	9	N	59					197
12	10509 X	9922	-0-	-587	-0-	9897	2	25	9	N	23					220
01	10416 X	9525	-0-	-891	-0-	9431	2	94	9	N	85	192	1			113
02	9296 X	8739	-0-	-557	-0-	8678	2	61	9	N	55					168
03	10292 X	9377	-0-	-915	-0-	9377	2			N	-0-					168

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

10	14694 X	13273	-0-	-1421	-0-	13273	2			N	-0-					38
11	14220 X	11923	-0-	-2297	-0-	11923	2			N	-0-					38
12	14539 X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	2			N	-0-					38
01	14136 X	11807	-0-	-2329	-0-	11807	2			N	-0-					38
02	11060 X	9688	-0-	-1372	-0-	9688	2			N	-0-					38
03	12245 X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					38

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

10	8680 X	6476	-0-	-2204	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	8340 X	6608	-0-	-1732	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	6990	-0-	-1349	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7005	-0-	-869	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	6786	-0-	-34	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

10	11842 X	6550	-0-	-5292	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
12	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
01	13671 X	12212	-0-	-1459	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	14868 X	10430	-0-	-4438	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	16461 X	10880	-0-	-5581	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

10	37045 X	26492	-0-	-10553	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
11	33660 X	26389	-0-	-7271	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
12	34782 X	27273	-0-	-7509	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
01	33077 X	22820	-0-	-10257	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
02	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
03	27156 X	25711	-0-	-1445	-0-	25711	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10045	2	6	9	N	5					128
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9840	2	122	9	N	111	192	1			47
12	9827	X	8872	-0-	-955	-0-	8872	2			N	-0-					47
01	9827	X	8932	-0-	-895	-0-	8841	2	91	9	N	83					130
02	9072	X	6727	-0-	-2345	-0-	6727	2			N	-0-					130
*03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					130

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

10	17639	X	13627	-0-	-4012	-0-	13627	2			N	-0-					308
11	17070	X	12783	-0-	-4287	-0-	12783	2			N	-0-					308
12	15469	X	10950	-0-	-4519	-0-	10950	2			N	-0-					308
01	15345	X	8206	-0-	-7139	-0-	8206	2			N	-0-					308
02	11704	X	6816	-0-	-4888	-0-	6816	2			N	-0-					308
03	12958	X	7771	-0-	-5187	-0-	7771	2			N	-0-					308

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

10	6696	X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4477	-0-	-1583	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5187	-0-	-951	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5069	-0-	-945	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3980	-0-	-248	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

10	22599	X	17647	-0-	-4952	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14146	-0-	-7724	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	13802	-0-	-8797	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	13375	-0-	-8232	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11101	-0-	-1695	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11309	-0-	-2858	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

10	4960	X	3739	-0-	-1221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3241	-0-	-1559	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

10	32581	X	23871	-0-	-8710	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	22480	-0-	-6620	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	15227	-0-	-14843	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	20650	-0-	-8056	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	17130	-0-	-3478	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	18008	-0-	-4808	-0-	18008	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

10	9362	X	8834	-0-	-528	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8122	-0-	-668	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7471	-0-	-868	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3634	-0-	-2876	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3517	-0-	-1607	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3815	-0-	-1858	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

10	9455	X	8180	-0-	-1275	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7115	-0-	-1813	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7181	-0-	-1499	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6555	-0-	-417	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

10	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7302	-0-	-348	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
*03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

10	18786	X	15747	-0-	-3039	-0-	15669	2	78	9	N	71	186	1			143
11	17220	X	13967	-0-	-3253	-0-	13813	2	154	9	N	140	186	1			97
12	17515	X	14344	-0-	-3171	-0-	14198	2	146	9	N	133					230
01	16833	X	13030	-0-	-3803	-0-	12945	2	85	9	N	77	195	1			112
02	12908	X	12058	-0-	-850	-0-	12058	2			N	-0-					112
03	14291	X	12790	-0-	-1501	-0-	12652	2	138	9	N	125					237

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

10	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15389	3	193	9	N	175	304	1			23
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14673	3	85	9	N	77					100
12	15066	X	13819	-0-	-1247	-0-	13819	3			N	-0-					100
01	15066	X	9089	-0-	-5977	-0-	9028	3	61	9	N	55					155
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13941	3	47	9	N	43					198
03	15283	X	14319	-0-	-964	-0-	14191	3	128	9	N	116	187	1			127

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

10	13516	X	11446	-0-	-2070	-0-	11446	2			N	-0-					113
11	12390	X	11370	-0-	-1020	-0-	11370	2			N	-0-					113
12	12462	X	5369	-0-	-7093	-0-	5369	2			N	-0-					113
01	12462	X	4987	-0-	-7475	-0-	4987	2			N	-0-					113
02	9772	X	4735	-0-	-5037	-0-	4735	2			N	-0-					113
03	10819	X	8152	-0-	-2667	-0-	7979	2	173	9	N	157					270

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

10	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2374	-0-	-314	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	N	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2648	-0-	-235	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

10	10261	X	9452	-0-	-809	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8700	-0-	-1170	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9122	-0-	-1077	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8741	-0-	-1458	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7729	-0-	-419	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

10	18104	X	16421	-0-	-1683	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	14840	-0-	-2680	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14403	-0-	-3236	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	13465	-0-	-3988	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11257	-0-	-2519	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
*03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

10	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2124	-0-	-1416	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2654	-0-	-663	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1477	-0-	-511	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

10	11625	X	9502	-0-	-2123	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8387	-0-	-2533	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9196	-0-	-1716	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8896	-0-	-1458	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7908	-0-	-268	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5066	-0-	-754	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4348	-0-	-356	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423 X	9134	-0-	-4289	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
11	12270 X	8002	-0-	-4268	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	11780 X	8258	-0-	-3522	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	11253 X	7843	-0-	-3410	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	4733	-0-	-3023	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	4887	-0-	-3700	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

10	16461 X	14834	-0-	-1627	-0-	14834	2			Y	-0-					108
11	15570 X	13741	-0-	-1829	-0-	13741	2			Y	-0-					108
12	15686 X	14291	-0-	-1395	-0-	14157	2	134	9	Y	122	190	1			40
01	15283 X	13696	-0-	-1587	-0-	13696	2			Y	-0-					40
02	12376 X	12112	-0-	-264	-0-	12112	2			Y	-0-					40
03	13702 X	12981	-0-	-721	-0-	12981	2			Y	-0-					40

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

10	14911 X	12367	-0-	-2544	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
11	13830 X	11357	-0-	-2473	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	13485 X	11696	-0-	-1789	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	12741 X	11000	-0-	-1741	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	10528 X	10018	-0-	-510	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	11656 X	11439	-0-	-217	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

10	11160 X	6492	-0-	-4668	-0-	6492	2			Y	-0-					-0-
11	10320 X	6128	-0-	-4192	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
12	10199 X	6616	-0-	-3583	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
01	9765 X	8330	-0-	-1435	-0-	8330	2			Y	-0-					-0-
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
03	6324 X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

10	7967 X	5168	-0-	-2799	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	4898	-0-	-2812	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	7967 X	7823	-0-	-144	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

10	16151 X	13833	-0-	-2318	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
11	15150 X	12961	-0-	-2189	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
12	15221 X	13062	-0-	-2159	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
01	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
02	12096 X	11339	-0-	-757	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	12153	-0-	-1239	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

10	15810 X	11986	-0-	-3824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
11	14160 X	11357	-0-	-2803	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	14632 X	11862	-0-	-2770	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
01	13423 X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	10584 X	9763	-0-	-821	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6867	-0-	-63	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5512	-0-	-1618	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5875	-0-	-790	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4920	-0-	-1240	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4480	-0-	-2340	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

10	29791	X	20449	-0-	-9342	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	18755	-0-	-7105	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	18574	-0-	-5978	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	17827	-0-	-5299	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15788	-0-	-1656	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16622	-0-	-2691	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

10	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
11	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
12	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14710	-0-	-886	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14434	-0-	-2833	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

10	11997	X	8850	-0-	-3147	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7458	-0-	-3206	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7045	-0-	-767	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

10	20925	X	18426	-0-	-2499	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	15535	-0-	-4715	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	16119	-0-	-4806	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	16029	-0-	-4896	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14130	-0-	-1018	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15151	-0-	-1620	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

10	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3848	2	14	9	N	13					39
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	2431	2	6	9	N	5					44
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4086	2	17	9	N	15					59
01	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2684	2	10	9	N	9					68
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
03	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	2050	2	14	9	N	13					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7502 X	6325	-0-	-1177	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
11	7050 X	5928	-0-	-1122	-0-	5928 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5764	-0-	-1273	-0-	5764 2		N	-0-			-0-
01	6727 X	5677	-0-	-1050	-0-	5677 2		N	-0-			-0-
02	5488 X	5466	-0-	-22	-0-	5466 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	4835	-0-	-1241	-0-	4835 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

10	5549 X	4494	-0-	-1055	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4725	-0-	-435	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4608	-0-	-445	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4332	-0-	-535	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3788	-0-	-636	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4191	-0-	-707	-0-	4191 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

10	10261 X	8448	-0-	-1813	-0-	8448 2		N	-0-			-0-
11	9930 X	7740	-0-	-2190	-0-	7740 2		N	-0-			-0-
12	9083 X	5237	-0-	-3846	-0-	5237 2		N	-0-			-0-
01	8742 X	6805	-0-	-1937	-0-	6805 2		N	-0-			-0-
02	7392 X	6435	-0-	-957	-0-	6435 2		N	-0-			-0-
03	8184 X	6632	-0-	-1552	-0-	6632 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

10	17732 X	14982	-0-	-2750	-0-	14982 2		N	-0-			-0-
11	16770 X	14874	-0-	-1896	-0-	14874 2		N	-0-			-0-
12	17050 X	14048	-0-	-3002	-0-	14048 2		N	-0-			-0-
01	16027 X	14543	-0-	-1484	-0-	14543 2		N	-0-			-0-
02	13720 X	11055	-0-	-2665	-0-	11055 2		N	-0-			-0-
03	15190 X	11977	-0-	-3213	-0-	11977 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

10	7812 X	6779	-0-	-1033	-0-	6713 2	66 9	N	60			360
11	7380 X	6321	-0-	-1059	-0-	6321 2		N	-0-			360
12	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	6467 2		N	-0-			360
01	7223 X	6229	-0-	-994	-0-	6229 2		N	-0-			360
02	5908 X	5448	-0-	-460	-0-	5447 2	1 9	N	1	191 1		170
03	6541 X	5795	-0-	-746	-0-	5795 2		N	-0-			170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

10	24118 X	20584	-0-	-3534	-0-	20466 2	118 9	N	107			268
11	21690 X	19099	-0-	-2591	-0-	19099 2		N	-0-	178 1		90
12	22258 X	14901	-0-	-7357	-0-	14901 2		N	-0-			90
01	21328 X	11787	-0-	-9541	-0-	11685 2	102 9	N	93			183
02	20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	20068 2		N	-0-			183
*03	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19742 2	81 9	N	74	183 1		74

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

10	16616 X	13294	-0-	-3322	-0-	13294 2		N	-0-			-0-
11	15210 X	10767	-0-	-4443	-0-	10767 2		N	-0-			-0-
12	15717 X	8305	-0-	-7412	-0-	8305 2		N	-0-			-0-
01	15159 X	9431	-0-	-5728	-0-	9431 2		N	-0-			-0-
02	10024 X	7098	-0-	-2926	-0-	7098 2		N	-0-			-0-
03	11098 X	4519	-0-	-6579	-0-	4519 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299 X	10378	-0-	-2921	-0-	10378	2			N	-0-					148
11	12030 X	9814	-0-	-2216	-0-	9804	2	10	9	N	9					157
12	11780 X	8550	-0-	-3230	-0-	8550	2			N	-0-					157
01	11377 X	9483	-0-	-1894	-0-	9483	2			N	-0-					157
02	9548 X	7081	-0-	-2467	-0-	7081	2			N	-0-					157
03	10385 X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

10	10478 X	8161	-0-	-2317	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	9660 X	7349	-0-	-2311	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	7346	-0-	-2140	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	7199	-0-	-1760	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	6270	-0-	-562	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	6757	-0-	-807	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

10	23746 X	18325	-0-	-5421	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
11	22980 X	13748	-0-	-9232	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	23746 X	23409	-0-	-337	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
01	23746 X	23164	-0-	-582	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
02	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
*03	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

10	19995 X	14388	-0-	-5607	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
11	17820 X	13008	-0-	-4812	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
12	17174 X	12401	-0-	-4773	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
01	16244 X	11810	-0-	-4434	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	12180 X	10090	-0-	-2090	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
03	13485 X	10177	-0-	-3308	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

10	8153 X	6967	-0-	-1186	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5814	-0-	-710	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

10	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
11	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
12	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
01	20460 X	16390	-0-	-4070	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
02	16996 X	8982	-0-	-8014	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	18817 X	5837	-0-	-12980	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

10	11408 X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	11129 X	8507	-0-	-2622	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	10602 X	8923	-0-	-1679	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	10416 X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	11532 X	8733	-0-	-2799	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7312	-0-	-221	-0-	7299	2	13	9	N	12	112	1			30
11	6930	X	6156	-0-	-774	-0-	6123	2	33	9	N	30					60
12	6944	X	5790	-0-	-1154	-0-	5790	2			N	-0-					60
01	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6168	2	8	9	N	7					67
02	5936	X	5151	-0-	-785	-0-	5140	2	11	9	N	10					77
03	6572	X	5096	-0-	-1476	-0-	5084	2	12	9	N	11					88

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

10	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
11	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	32360	-0-	-3631	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	28134	-0-	-7857	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	24559	-0-	-9265	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	36974	-0-	-474	-0-	36974	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

10	11687	X	10479	-0-	-1208	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10387	-0-	-923	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10300	-0-	-1387	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	7912	-0-	-3279	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6869	-0-	-2819	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	6538	-0-	-4188	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

10	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4512	-0-	-828	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3827	-0-	-541	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4040	-0-	-796	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

10	11346	X	9596	-0-	-1750	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8844	-0-	-1656	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8836	-0-	-2014	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8689	-0-	-1541	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7721	-0-	-511	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8034	-0-	-1080	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

10	8959	X	7443	-0-	-1516	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6952	-0-	-1718	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7178	-0-	-1378	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6392	-0-	-300	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

10	18352	X	16070	-0-	-2282	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14562	-0-	-2688	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15577	-0-	-1132	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14781	-0-	-1928	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
02	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13983	-0-	-153	-0-	13983	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31811 X	31811	-0-	-0-	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
11	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
12	26684 X	26684	-0-	-0-	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
01	26009 X	22297	-0-	-3712	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
02	30016 X	23031	-0-	-6985	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
03	33232 X	31553	-0-	-1679	-0-	31553	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

10	4712 X	4222	-0-	-490	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3714	-0-	-846	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4043	-0-	-483	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3397	-0-	-1129	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20					20
03	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	3703	2	20	9	N	18					38

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

10	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3018	-0-	-516	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2304	-0-	-664	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

10	12307 X	9511	-0-	-2796	-0-	9511	2			N	-0-					107
11	11130 X	8901	-0-	-2229	-0-	8737	2	164	9	N	149					256
12	10757 X	7851	-0-	-2906	-0-	7851	2			N	-0-					256
01	10416 X	7900	-0-	-2516	-0-	7900	2			N	-0-					256
02	8484 X	7898	-0-	-586	-0-	7898	2			N	-0-					256
03	9393 X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					256

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

10	6603 X	3806	-0-	-2797	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	3744	-0-	-2466	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	5070	-0-	-138	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

10	7502 X	6106	-0-	-1396	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	5522	-0-	-1558	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	5669	-0-	-1213	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	5269	-0-	-1303	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4976	-0-	-372	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

10	11904 X	8893	-0-	-3011	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	10830 X	8061	-0-	-2769	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	8140	-0-	-2214	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
01	10075 X	7762	-0-	-2313	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	6163	-0-	-1313	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	7658	-0-	-619	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5148	-0-	-1610	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4834	-0-	-1706	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3936	-0-	-2326	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4197	-0-	-1197	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3417	-0-	-1091	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

10	23560	X	16522	-0-	-7038	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	13918	-0-	-6752	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	14095	-0-	-7140	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	14106	-0-	-5920	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11891	-0-	-1381	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13196	-0-	-1498	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

10	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
12	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	13900	-0-	-2004	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14788	-0-	-2820	-0-	14788	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

10	17267	X	12583	-0-	-4684	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11924	-0-	-3526	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	11713	-0-	-3291	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	11319	-0-	-2755	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9807	-0-	-1253	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10298	-0-	-1947	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

10	14787	X	8761	-0-	-6026	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9616	-0-	-3614	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	8849	-0-	-3675	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	8848	-0-	-2932	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7557	-0-	-1767	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7884	-0-	-2067	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

10	10633	X	8308	-0-	-2325	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7404	-0-	-2256	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6308	-0-	-608	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13020 X	11162	-0-	-1858	-0-	11162	2		N	-0-			-0-
11	11670 X	10171	-0-	-1499	-0-	10171	2		N	-0-			-0-
12	11904 X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2		N	-0-			-0-
01	11346 X	9102	-0-	-2244	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	8203	-0-	-1317	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
03	10540 X	9110	-0-	-1430	-0-	9110	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

10	9300 X	7045	-0-	-2255	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
11	8250 X	6282	-0-	-1968	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
12	7905 X	6079	-0-	-1826	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
01	7657 X	5711	-0-	-1946	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	4039	-0-	-1785	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
03	6448 X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

10	17081 X	11260	-0-	-5821	-0-	11260	2		N	-0-			-0-
11	15270 X	10870	-0-	-4400	-0-	10870	2		N	-0-			-0-
12	14260 X	12714	-0-	-1546	-0-	12714	2		N	-0-			-0-
01	13826 X	12317	-0-	-1509	-0-	12317	2		N	-0-			-0-
02	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
03	11594 X	11115	-0-	-479	-0-	11115	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

10	8122 X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2		N	-0-			-0-
11	7500 X	5718	-0-	-1782	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	5723	-0-	-1655	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	4425	-0-	-923	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

10	28210 X	21035	-0-	-7175	-0-	21035	2		N	-0-			-0-
11	25410 X	19583	-0-	-5827	-0-	19583	2		N	-0-			-0-
12	24428 X	19480	-0-	-4948	-0-	19480	2		N	-0-			-0-
01	22599 X	18228	-0-	-4371	-0-	18228	2		N	-0-			-0-
02	18228 X	16094	-0-	-2134	-0-	16094	2		N	-0-			-0-
03	20181 X	17207	-0-	-2974	-0-	17207	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

10	24118 X	15366	-0-	-8752	-0-	15366	2		N	-0-			-0-
11	23340 X	13796	-0-	-9544	-0-	13796	2		N	-0-			-0-
12	21204 X	13529	-0-	-7675	-0-	13529	2		N	-0-			-0-
01	18414 X	12593	-0-	-5821	-0-	12593	2		N	-0-			-0-
02	12936 X	10830	-0-	-2106	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
03	14322 X	11084	-0-	-3238	-0-	11084	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

10	13268 X	7737	-0-	-5531	-0-	7737	2		N	-0-			-0-
11	11910 X	7464	-0-	-4446	-0-	7464	2		N	-0-			-0-
12	11036 X	8544	-0-	-2492	-0-	8544	2		N	-0-			-0-
01	8866 X	7775	-0-	-1091	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
03	7998 X	7597	-0-	-401	-0-	7597	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778 X	14427	-0-	-5351	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
11	17790 X	12658	-0-	-5132	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
12	16771 X	12503	-0-	-4268	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
01	14601 X	12436	-0-	-2165	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
02	11732 X	10749	-0-	-983	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
03	12989 X	11170	-0-	-1819	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

10	20584 X	15739	-0-	-4845	-0-	49	1	15690	2	N	-0-					-0-
11	18540 X	14170	-0-	-4370	-0-	47	1	14123	2	N	-0-					-0-
12	17980 X	13500	-0-	-4480	-0-	49	1	13451	2	N	-0-					-0-
01	17329 X	12073	-0-	-5256	-0-	48	1	12025	2	N	-0-					-0-
02	13132 X	10541	-0-	-2591	-0-	44	1	10497	2	N	-0-					-0-
03	14539 X	8632	-0-	-5907	-0-	49	1	8583	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

10	18476 X	14097	-0-	-4379	-0-	14073	2	24	9	N	22					45
11	17100 X	12497	-0-	-4603	-0-	12497	2			N	-0-					45
12	16492 X	12931	-0-	-3561	-0-	12931	2			N	-0-					45
01	15562 X	11933	-0-	-3629	-0-	11930	2	3	9	N	3					48
02	11564 X	10428	-0-	-1136	-0-	10404	2	24	9	N	22					70
03	12803 X	11343	-0-	-1460	-0-	11343	2			N	-0-					70

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

10	23591 X	7364	-0-	-16227	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	10050 X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	6764	-0-	-3032	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	8990 X	6336	-0-	-2654	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	4854	-0-	-830	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5572	-0-	-721	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

10	46531 X	9359	-0-	-37172	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	8790	-0-	-1560	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9982 X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	8756	-0-	-606	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7434	-0-	-630	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

10	75144 X	11785	-0-	-63359	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	10655	-0-	-3295	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	13113 X	9298	-0-	-3815	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	12276 X	10639	-0-	-1637	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	9996 X	8316	-0-	-1680	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	9841	-0-	-1226	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

10	46314 X	14276	-0-	-32038	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15180 X	12518	-0-	-2662	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
12	15562 X	12920	-0-	-2642	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	15469 X	12266	-0-	-3203	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12572 X	10627	-0-	-1945	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	11120	-0-	-2799	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28892	X	5710	-0-	-23182	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
12	21824	X	18994	-0-	-2830	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	12518	-0-	-9306	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
*03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					47
11	16590	X	12197	-0-	-4393	-0-	12197	2			N	-0-					47
12	16895	X	11940	-0-	-4955	-0-	11940	2			N	-0-					47
01	16864	X	11771	-0-	-5093	-0-	11661	2	110	9	N	100					147
02	11424	X	10656	-0-	-768	-0-	10656	2			N	-0-					147
03	12648	X	11782	-0-	-866	-0-	11782	2			N	-0-					147

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
10	72509	X	8518	-0-	-63991	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	9739	-0-	-3461	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	8886	-0-	-4754	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	9271	-0-	-3687	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9017	-0-	-1455	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
*03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155992	X	41586	-0-	-114406	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
11	37211	X	37211	-0-	-0-	-0-	37211	2			N	-0-					-0-
12	50003	X	36553	-0-	-13450	-0-	36553	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	29375	-0-	-17559	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	17356	-0-	-22544	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	39727	-0-	-1844	-0-	39727	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3211	-0-	-1656	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5263	3	17	9	N	15					15
*03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6265	3	55	9	N	50					65

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67797	X	14366	-0-	-53431	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
11	65610	X	13033	-0-	-52577	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	12633	-0-	-5378	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	11894	-0-	-4722	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	10260	-0-	-3740	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10515	-0-	-3838	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106175	X	18661	-0-	-87514	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
11	102750	X	16276	-0-	-86474	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17433	-0-	-3957	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15729	-0-	-3553	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	10121	-0-	-7295	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	8223	-0-	-10439	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55490	X	12667	-0-	-42823	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	11131	-0-	-42569	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	11679	-0-	-43811	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	10955	-0-	-44535	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9736	-0-	-3200	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11111	-0-	-1568	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103850	X	13544	-0-	-90306	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	100500	X	15434	-0-	-85066	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	103850	X	13097	-0-	-90753	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
01	103850	X	20621	-0-	-83229	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	93800	X	17250	-0-	-76550	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
*03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-

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
10	115041	X	30695	-0-	-84346	-0-	30453	2	242	9	N	220	373	1			124
11	111330	X	27790	-0-	-83540	-0-	27715	2	75	9	N	68	170	1			22
12	115041	X	26961	-0-	-88080	-0-	26757	2	204	9	N	185	184	1			23
01	115041	X	24834	-0-	-90207	-0-	24544	2	290	9	N	264	185	1			102
02	103908	X	20802	-0-	-83106	-0-	20653	2	149	9	N	135					237
*03	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21356	2	149	9	N	135	189	1			183

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118637	X	21122	-0-	-97515	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
11	114810	X	33514	-0-	-81296	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
12	118637	X	30334	-0-	-88303	-0-	30334	2			N	-0-					-0-
01	118637	X	25272	-0-	-93365	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
02	107156	X	21641	-0-	-85515	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
*03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51150	X	11755	-0-	-39395	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
11	49500	X	9767	-0-	-39733	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	8953	-0-	-42197	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	51150	X	8115	-0-	-43035	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
02	46200	X	7864	-0-	-38336	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47926	X	17913	-0-	-30013	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	16430	-0-	-29950	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
12	47926	X	16423	-0-	-31503	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
01	47926	X	14144	-0-	-33782	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	13462	-0-	-29826	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
*03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44423	X	7094	-0-	-37329	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	5834	-0-	-37156	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	5750	-0-	-38673	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	44423	X	5224	-0-	-39199	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	4563	-0-	-35561	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	4881	-0-	-39542	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67425 X	18837	-0-	-48588	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	65250 X	16109	-0-	-49141	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	67425 X	16414	-0-	-51011	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
01	67425 X	15063	-0-	-52362	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
02	60900 X	13409	-0-	-47491	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	67425 X	13950	-0-	-53475	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

10	36487 X	9793	-0-	-26694	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
11	35310 X	8694	-0-	-26616	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	36487 X	9446	-0-	-27041	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	36487 X	8912	-0-	-27575	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
02	32956 X	7439	-0-	-25517	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	36487 X	7765	-0-	-28722	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

10	250418 X	44012	-0-	-206406	-0-	43805	2	207	9	N	188	192	1			253
11	242340 X	40941	-0-	-201399	-0-	40864	2	77	9	N	70					323
12	250418 X	39474	-0-	-210944	-0-	39474	2			N	-0-					323
01	250418 X	38089	-0-	-212329	-0-	38042	2	47	9	N	43	184	1			182
02	226184 X	29382	-0-	-196802	-0-	29343	2	39	9	N	35					217
03	250418 X	33498	-0-	-216920	-0-	33462	2	36	9	N	33	185	1			65

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

10	50034 X	11807	-0-	-38227	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
11	48420 X	10527	-0-	-37893	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
12	50034 X	10192	-0-	-39842	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	50034 X	9484	-0-	-40550	-0-	9462	2	22	9	N	20					20
*02	45192 X	8190	-0-	-37002	-0-	8107	2	83	9	N	75					95
03	50034 X	2343	-0-	-47691	-0-	2298	2	45	9	N	41	113	1			23

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

10	8432 X	3661	-0-	-4771	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	8160 X	3367	-0-	-4793	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	3993	-0-	-4439	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	8432 X	3746	-0-	-4686	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	7616 X	3933	-0-	-3683	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	3705	-0-	-4727	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

10	52948 X	11434	-0-	-41514	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
11	51240 X	10347	-0-	-40893	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
12	52948 X	9877	-0-	-43071	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
01	52948 X	9183	-0-	-43765	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	47824 X	7805	-0-	-40019	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	52948 X	8428	-0-	-44520	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

10	45260 X	21608	-0-	-23652	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
11	43800 X	19029	-0-	-24771	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
12	45260 X	18154	-0-	-27106	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
01	45260 X	16243	-0-	-29017	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	40880 X	13943	-0-	-26937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
03	45260 X	14201	-0-	-31059	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29977 X	19082	-0-	-10895	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
11	29010 X	16272	-0-	-12738	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	29977 X	14631	-0-	-15346	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
01	29977 X	14258	-0-	-15719	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
02	27076 X	13486	-0-	-13590	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	29977 X	13422	-0-	-16555	-0-	13422	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172515 X	89080	-0-	-83435	-0-	88854	2	226	9	N	205					205
11	166950 X	65686	-0-	-101264	-0-	65686	2			N	-0-					205
12	172515 X	84901	-0-	-87614	-0-	84864	2	37	9	N	34	184	1			55
01	172515 X	71600	-0-	-100915	-0-	71600	2			N	-0-					55
02	155820 X	62059	-0-	-93761	-0-	62059	2			N	-0-					55
03	172515 X	65305	-0-	-107210	-0-	65305	2			N	-0-					55

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
10	18104 X	6063	-0-	-12041	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	17520 X	6662	-0-	-10858	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	18104 X	5813	-0-	-12291	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	18104 X	5148	-0-	-12956	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	16352 X	4612	-0-	-11740	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	18104 X	4052	-0-	-14052	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33480 X	28597	-0-	-4883	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
11	32400 X	24361	-0-	-8039	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
12	33480 X	12016	-0-	-21464	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
01	33480 X	10593	-0-	-22887	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
02	30240 X	13116	-0-	-17124	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	33480 X	15043	-0-	-18437	-0-	15043	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	24161	2			N	-0-					-0-
11	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
12	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
*03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100657 X	24700	-0-	-75957	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
11	97410 X	22041	-0-	-75369	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
12	100657 X	21136	-0-	-79521	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
01	100657 X	17822	-0-	-82835	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
02	90916 X	17703	-0-	-73213	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
03	100657 X	18078	-0-	-82579	-0-	18078	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43617 X	17704	-0-	-25913	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
11	42210 X	14354	-0-	-27856	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
12	43617 X	13582	-0-	-30035	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
01	43617 X	12959	-0-	-30658	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
02	39396 X	10850	-0-	-28546	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
03	43617 X	12548	-0-	-31069	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	100685	-0-	100685	100685	100685	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	114295	-0-	114295	214980	114295	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	76793	-0-	76793	291773	76793	2			N	-0-			-0-
*03	356970 X	65197	-0-	-291773	-0-	65197	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

10	47554 X	19391	-0-	-28163	-0-	19391	2			N	-0-			-0-
11	46020 X	18915	-0-	-27105	-0-	18915	2			N	-0-			-0-
12	47554 X	19614	-0-	-27940	-0-	19614	2			N	-0-			-0-
01	47554 X	19607	-0-	-27947	-0-	19607	2			N	-0-			-0-
02	42952 X	14737	-0-	-28215	-0-	14737	2			N	-0-			-0-
03	47554 X	14782	-0-	-32772	-0-	14782	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

10	0 W	9147	-0-	9147	184623	9147	2			N	-0-			-0-
11	0 W	8154	-0-	8154	192777	8154	2			N	-0-			-0-
12	0 W	7594	-0-	7594	200371	7594	2			N	-0-			-0-
01	0 W	6810	-0-	6810	207181	6810	2			N	-0-			-0-
02	0 W	4301	-0-	4301	211482	4301	2			N	-0-			-0-
*03	218277 X	6795	-0-	-211482	-0-	6795	2			N	-0-			-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2635 X	1558	-0-	-1077	-0-	491	1	1067	2	N	-0-			2
11	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	475	1	1937	2	N	-0-			2
12	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	490	1	1846	2	N	-0-			2
01	2294 X	1976	-0-	-318	-0-	490	1	1486	2	N	-0-			2
02	2240 X	1615	-0-	-625	-0-	442	1	1173	2	N	-0-			2
03	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	489	1	1432	2	N	-0-			2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 162983 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	71	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
*03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

10	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	1860	-0-	-2160	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	1477	-0-	-2677	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2525	-0-	-1133	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19685 X	15023	-0-	-4662	-0-	15023	2		N	-0-			80
11	18090 X	13141	-0-	-4949	-0-	13141	2		N	-0-			80
12	17670 X	13576	-0-	-4094	-0-	13576	2		N	-0-			80
01	16895 X	12766	-0-	-4129	-0-	12766	2		N	-0-			80
02	12292 X	11241	-0-	-1051	-0-	11241	2		N	-0-			80
03	13609 X	12348	-0-	-1261	-0-	12348	2		N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	3596 X	2517	-0-	-1079	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2332	-0-	-908	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1850	-0-	-362	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

10	20770 X	6359	-0-	-14411	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
11	20100 X	5678	-0-	-14422	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
12	20770 X	5353	-0-	-15417	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
01	20770 X	5061	-0-	-15709	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
02	6188 X	4463	-0-	-1725	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	4710	-0-	-1645	-0-	4710	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

10	18662 X	5797	-0-	-12865	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
11	18060 X	4940	-0-	-13120	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
12	18662 X	3300	-0-	-15362	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
01	18662 X	4972	-0-	-13690	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
02	16856 X	3958	-0-	-12898	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
03	18662 X	4093	-0-	-14569	-0-	4093	2		N	-0-			-0-

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-

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

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			15
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			15
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			15
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			15
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			15
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	491	1	7015	2	N	4	4	8			12
							4	9									
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	475	1	6664	2	N	8	8	8			12
							9	9									
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	490	1	7538	2	N	7	7	8			12
							8	9									
01	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	490	1	5992	2	N	6	6	8			12
							7	9									
02	6160	X	4735	-0-	-1425	-0-	442	1	4286	2	N	6	6	8			12
							7	9									
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	489	1	7159	2	N	4	4	8			12
							4	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	491	1	3639	2	N	26	3	8			48
							29	9									
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	475	1	4034	2	N	3	3	8			48
							3	9									
12	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	490	1	3709	2	N	74	2	8			120
							81	9									
01	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	490	1	3339	2	N	57	3	8			174
							63	9									
02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	442	1	2498	2	N	10	2	8			182
							11	9									
*03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	489	1	4201	2	N	13	1	8			194
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					13
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					13
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					13
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					13

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	21	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	18	1	1413	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	20	1	1438	2	N	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	22	1	1478	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	388	-0-	-956	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	19	1	1163	2	N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			13
11	3000	N	3052	-0-	52	52	30	1	3020	2	Y	2			15
							2	9							
12	2481	N	2429	-0-	-52	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-			15
01	2821	N	439	-0-	-2382	-0-	4	1	435	2	Y	-0-			15
02	2856	X	2075	-0-	-781	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			15
*03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			15

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
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-			62
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	N	-0-			62
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	N	-0-			62
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-			62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-			62
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	6	1	649	2	N	1			63
							1	9							

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			27
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-			27
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			27
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-			27
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			27

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

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	251	1	2521	2	N	2					33
							2	9									
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	236	1	2546	2	N	-0-					33
12	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	253	1	2573	2	N	1	1	1			33
							1	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	272	1	2815	2	N	4					37
							4	9									
02	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	239	1	2053	2	N	1	1	1			37
							1	9									
*03	3100	N	3180	-0-	80	80	377	1	2802	2	N	1	1	1			37
							1	9									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

10	1612	N	228	-0-	-1384	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5
11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	17	1	180	2	N	-0-					5
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	7	1	71	2	N	-0-					5
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	10	1	107	2	N	-0-					5
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	N	1	1	1			5
							1	9									

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

10	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	107	1	1079	2	N	1					87
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					87
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	106	1	1080	2	N	1					88
							1	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	14					102
							15	9									
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	114	1	982	2	N	-0-					102
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	2	N	-0-					102

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	160	1	1614	2	N	10	9	1			42
							11	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1478	2	N	-0-					42
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1474	2	N	3	3	1			42
							3	9									
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	127	1	1309	2	N	2					44
							2	9									
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	121	1	1043	2	N	2	2	1			44
							2	9									
*03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	144	1	1072	2	N	4	4	1			44
							4	9									

KEILS, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 250388 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 7714 - 9402

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1731	2	N	2	1	1			5
							2	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	-0-					5
12	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	155	1	1574	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1995	2	N	9					14
							10	9									
02	2156	N	1830	-0-	-326	-0-	191	1	1638	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	238	1	1768	2	N	2	2	1			14
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					79
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					79
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					79
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					79
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					79
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3508	-0-	-872	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3074	-0-	-1204	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	453	-0-	-1190	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17698	-0-	14598	14598	17698	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10284	-0-	7484	22082	10284	2			N	-0-					-0-
*03	37612	X	15530	-0-	-22082	-0-	15530	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7843 X	7423	-0-	-420	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6725	-0-	-865	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	6217	-0-	-55	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	6141	-0-	-803	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

10	5022 X	2980	-0-	-2042	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	1619	-0-	-1561	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2238	-0-	-1048	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

10	11935 X	10840	-0-	-1095	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
11	11550 X	9370	-0-	-2180	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11656 X	9832	-0-	-1824	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	11222 X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
*03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	3038 X	1825	-0-	-1213	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1849	-0-	-1189	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2544	-0-	-200	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	15809	-0-	15809	184500	15809	2		N	-0-			-0-
11	0 W	14662	-0-	14662	199162	14662	2		N	-0-			-0-
12	0 W	15219	-0-	15219	214381	15219	2		N	-0-			-0-
01	0 W	14937	-0-	14937	229318	14937	2		N	-0-			-0-
02	242218 X	12900	-0-	-229318	-0-	12900	2		N	-0-			-0-
03	0 W	12566	-0-	12566	12566	12566	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

10	0 W	59	-0-	59	42318	59	2		N	-0-			-0-
11	0 W	49	-0-	49	42367	49	2		N	-0-			-0-
12	0 W	19	-0-	19	42386	19	2		N	-0-			-0-
01	0 W	644	-0-	644	43030	644	2		N	-0-			-0-
*02	46923 X	3893	-0-	-43030	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
*03	11656 X	1117	-0-	-10539	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	180	1	1811	2	N	10	9	1			5
							11	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1676	2	N	-0-					5
12	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	159	1	1621	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	171	1	1764	2	N	3					8
							3	9									
02	1708	N	1019	-0-	-689	-0-	106	1	912	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*03	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	188	1	1397	2	N	5	5	1			8
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	105	1	2289	2	Y	40					90
							44	9									
11	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	109	1	2109	2	Y	91	181	1			-0-
							100	9									
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	95	1	2223	2	Y	40					40
							44	9									
01	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	96	1	2156	2	Y	40					80
							44	9									
02	INC	G-10	2002	-0-	2002	2002	97	1	1883	2	Y	20					100
							22	9									
03	INC	G-10	2517	-0-	2517	4519	104	1	2391	2	Y	20					120
							22	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

10	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	374	1	645	2	N	52	186	1			40
							57	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1108	2	N	-0-					40
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	510	1	965	2	N	5					45
							6	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1078	2	N	37					82
							41	9									
02	1428	N	1162	-0-	-266	-0-	391	1	754	2	N	15					97
							17	9									
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	552	1	761	2	N	20					117
							22	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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-

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

10	744 #	667	-0-	-77	-0-	29	1	638	2	N	-0-			56
11	720 #	531	-0-	-189	-0-	23	1	508	2	N	-0-			56
12	744 #	548	-0-	-196	-0-	24	1	524	2	N	-0-			56
01	744 #	208	-0-	-536	-0-	9	1	199	2	N	-0-			56
02	672 #	471	-0-	-201	-0-	20	1	451	2	N	-0-			56
03	682 #	563	-0-	-119	-0-	24	1	539	2	N	-0-			56

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

10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	247	1	940	2	N	7			40
						8	9							
11	1170 N	673	-0-	-497	-0-	286	1	384	2	N	3			43
						3	9							
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	429	1	1003	2	N	14			57
						15	9							
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	270	1	578	2	N	5			62
						6	9							
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	239	1	674	2	N	5			67
						6	9							
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	387	1	715	2	N	6			73
						7	9							

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	262	1	999	2	N	7					37
							8	9									
11	1290	N	512	-0-	-778	-0-	218	1	293	2	N	1					38
							1	9									
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	200	1	469	2	N	7					45
							8	9									
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	352	1	752	2	N	5					50
							6	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	292	1	823	2	N	3					53
							3	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	289	1	533	2	N	7					60
							8	9									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					94
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					94
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	N	-0-					94
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					94
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	360	1	1371	2	N	3					68
							3	9									
11	1470	N	773	-0-	-697	-0-	329	1	442	2	N	2					70
							2	9									
12	1550	N	712	-0-	-838	-0-	210	1	491	2	N	10					80
							11	9									
01	1550	N	316	-0-	-1234	-0-	99	1	211	2	N	5					85
							6	9									
02	728	N	360	-0-	-368	-0-	94	1	264	2	N	2					87
							2	9									
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	175	1	323	2	N	5					92
							6	9									

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					204
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	49	1	66	2	N	-0-					204
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	2	N	-0-					204
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	N	-0-					204
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	182	1	513	2	N	-0-					204
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	51	1	93	2	N	-0-					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	310	1	1671	2	N	-0-					-0-
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	299	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	214	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1519	-0-	-465	-0-	279	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1470	-0-	-322	-0-	266	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	310	1	1455	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	330	N	108	-0-	-222	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	874	-0-	-397	-0-	202	1	672	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	307	-0-	-923	-0-	6	1	301	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	191	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	194	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1100	-0-	-20	-0-	224	1	876	2	N	-0-					-0-
*03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	203	1	1035	2	N	-0-					-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-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

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	20	1	1188	2	N	-0-			43
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	280	1	708	2	N	-0-			43
12	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	312	1	1385	2	N	-0-			43
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	20	1	1921	2	N	-0-			43
02	1680	X	1247	-0-	-433	-0-	15	1	1232	2	N	-0-			43
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	109	1	1360	2	N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	894	1	2391	2	N	-0-			89
11	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	891	1	2442	2	N	-0-			89
12	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	885	1	2315	2	N	-0-			89
01	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	953	1	2517	2	N	-0-			89
02	3164	X	3131	-0-	-33	-0-	850	1	2281	2	N	-0-			89
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	989	1	2491	2	N	-0-			89

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					301
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	355	1			281
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	183	1			434
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	369	1			487

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	7504	-0-	-3067	-0-	707	1	6775	2	N	20					157
							22	9									
11	9540	X	7055	-0-	-2485	-0-	684	1	6343	2	N	25					182
							28	9									
12	8711	X	6961	-0-	-1750	-0-	707	1	6210	2	N	40	185	1			37
							44	9									
01	8711	X	6253	-0-	-2458	-0-	707	1	5526	2	N	18					55
							20	9									
02	6216	X	5396	-0-	-820	-0-	638	1	4745	2	N	12					67
							13	9									
03	6882	X	5647	-0-	-1235	-0-	707	1	4918	2	N	20					87
							22	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3723	-0-	-309	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3766	-0-	-698	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3264	-0-	-3029	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
12	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
02	3024 X	3011	-0-	-13	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
03	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

10	2821 X	2314	-0-	-507	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1704	-0-	-284	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	1679	3		N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

10	2387 X	1576	-0-	-811	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11	2310 X	2142	-0-	-168	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
12	1829 X	1553	-0-	-276	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
01	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
02	1988 X	1441	-0-	-547	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
03	2201 X	1502	-0-	-699	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2863	-0-	63	63	2863	3		N	-0-			-0-
*03	3221 X	3158	-0-	-63	-0-	3158	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

10	10447 X	7016	-0-	-3431	-0-	7016	3		N	-0-			-0-
11	10110 X	5848	-0-	-4262	-0-	5848	3		N	-0-			-0-
12	10199 X	7092	-0-	-3107	-0-	7092	3		N	-0-			-0-
01	7006 X	5385	-0-	-1621	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
02	6328 X	4974	-0-	-1354	-0-	4974	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	2319	-0-	-4780	-0-	2319	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3		N	-0-			-0-
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3		N	-0-			-0-
11	6930 X	6682	-0-	-248	-0-	6682	3		N	-0-			-0-
12	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3		N	-0-			-0-
01	7161 X	6884	-0-	-277	-0-	6884	3		N	-0-			-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	5012	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

10	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3		N	-0-			-0-
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3		N	-0-			-0-
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3		N	-0-			-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
02	4676 X	4144	-0-	-532	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	4112	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

10	15314 X	12191	-0-	-3123	-0-	12191	3		N	-0-			-0-
11	13980 X	11306	-0-	-2674	-0-	11306	3		N	-0-			-0-
12	13671 X	12107	-0-	-1564	-0-	12107	3		N	-0-			-0-
01	12586 X	11609	-0-	-977	-0-	11609	3		N	-0-			-0-
02	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3		N	-0-			-0-
*03	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

10	4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4637	3		N	-0-			-0-
11	4830 X	4235	-0-	-595	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4199	-0-	-792	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
01	4650 X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
02	3892 X	3563	-0-	-329	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

10	6727 X	5816	-0-	-911	-0-	5816	3		N	-0-			-0-
11	6510 X	6385	-0-	-125	-0-	6385	3		N	-0-			-0-
12	6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
01	5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5602	3		N	-0-			-0-
02	5488 X	4566	-0-	-922	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
03	6076 X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

10	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

10	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3		N	-0-			-0-
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3		N	-0-			-0-
12	6262 X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3		N	-0-			-0-
01	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3		N	-0-			-0-
03	6541 X	6110	-0-	-431	-0-	6110	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7485	-0-	-48	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5899	-0-	-1634	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6270	-0-	-1201	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
*03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

10	5983	X	1419	-0-	-4564	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5052	-0-	-318	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
*03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

10	23467	X	20859	-0-	-2608	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
11	22290	X	19789	-0-	-2501	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
12	22382	X	19378	-0-	-3004	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
01	21173	X	18898	-0-	-2275	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	17514	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

10	15500	X	13275	-0-	-2225	-0-	13275	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	12216	-0-	-2694	-0-	12216	3			N	-0-					-0-
12	15407	X	12327	-0-	-3080	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	12511	-0-	-2090	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
*03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

10	10974	X	8628	-0-	-2346	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	7964	-0-	-2656	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	7681	-0-	-2673	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	7159	-0-	-1831	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
*03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

10	4371	X	2040	-0-	-2331	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2401	-0-	-1799	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

10	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6020	-0-	-40	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	3639	-0-	-1373	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	3128	-0-	-2421	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485 X	11613	-0-	-1872	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
11	12600 X	10880	-0-	-1720	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
12	11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
01	11625 X	11376	-0-	-249	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
03	9703 X	7387	-0-	-2316	-0-	7387	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

10	5549 X	263	-0-	-5286	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	4920 X	207	-0-	-4713	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	1054 X	137	-0-	-917	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	465 X	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	7336	-0-	4236	4236	7336	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
*03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

10	465 X	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270 X	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	196 X	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217 X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

10	15810 X	13666	-0-	-2144	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
11	15300 X	13413	-0-	-1887	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
12	15810 X	13405	-0-	-2405	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
01	14880 X	13116	-0-	-1764	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
*03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

10	10168 X	8468	-0-	-1700	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
11	9630 X	7938	-0-	-1692	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
12	9765 X	7233	-0-	-2532	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
01	8463 X	7746	-0-	-717	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
*03	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	3546	-0-	-624	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4557 X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3052 X	38	-0-	-3014	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	626	-0-	-438	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6448	-0-	-482	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6374	-0-	-1128	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5264	-0-	-252	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

10	22413	X	17424	-0-	-4989	-0-	17424	3			N	-0-					-0-
11	21690	X	18446	-0-	-3244	-0-	18446	3			N	-0-					-0-
12	22413	X	18187	-0-	-4226	-0-	18187	3			N	-0-					-0-
01	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
02	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

10	5921	X	1191	-0-	-4730	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	1045	-0-	-4085	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	895	-0-	-2515	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	588	-0-	-590	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

10	8711	X	5190	-0-	-3521	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	3691	-0-	-4739	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

10	5518	X	2119	-0-	-3399	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	1583	-0-	-3157	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1874	-0-	-1598	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	3			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
*03	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

10	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	48	-0-	-1302	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	18357	3			N	-0-					-0-
11	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
12	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	3			N	-0-					-0-
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			N	-0-					-0-
02	13804 X	12965	-0-	-839	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
03	15283 X	14993	-0-	-290	-0-	14993	3			N	-0-					-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1249	1223	1			390
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1380	1413	1			357
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1162	1279	1			240
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	355	1			215
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1122	906	1			431
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1122	1084	1			469

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					52
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					52
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					52
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99	99	2899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1298	-0-	-717	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	804	-0-	-2296	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	598	-0-	-2790	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1086	-0-	-2665	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	744	N	308	-0-	-436	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
11	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
*03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3064	-0-	-896	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1883	-0-	-1197	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1937	-0-	-135	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7168	-0-	-458	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
*03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

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
10	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	11927	-0-	-8	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11819	-0-	-116	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
*03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
*03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

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
10	1643	N	407	-0-	-1236	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3397	-0-	297	894	3397	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3045	-0-	-55	839	3045	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1761	-0-	-471	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1357	-0-	-659	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1816	-0-	-385	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

10	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3599	-0-	-209	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2259	-0-	-1957	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3193	X	2120	-0-	-1073	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1721	-0-	-1369	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1115	-0-	-789	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	548 X	344	-0-	-204	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

10	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	912	-0-	-378	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	683	-0-	-1022	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

10	2060 N	1978	-0-	-82	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	2790 N	1436	-0-	-1354	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	1915	-0-	-1061	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	1638	-0-	-1338	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	1138	-0-	-1186	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

10	4743 X	3482	-0-	-1261	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	2655	-0-	-1095	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4494	-0-	-652	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
02	4424 X	3779	-0-	-645	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	4148	-0-	-347	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2742	-0-	-1998	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	2914	-0-	-1984	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	2894	-0-	-2004	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2699	-0-	-969	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	667	-0-	-3084	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	422	-0-	-477	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3810	-0-	-82	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

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
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3343	-0-	243	243	3343	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3394	-0-	394	637	3394	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3515	-0-	415	1052	3515	3		N	-0-			-0-
01	4265 X	3213	-0-	-1052	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

10	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3		N	-0-			-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
*03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3		N	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3		N	-0-			-0-
*03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
*03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

10	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3		N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
03	2821 X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 9821

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3152	-0-	-508	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
*03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5834	-0-	-298	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
*03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

10	5115	X	4111	-0-	-1004	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3685	-0-	-1265	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4185	X	1047	-0-	-3138	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3559	-0-	-837	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

10	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2003	-0-	-849	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2495	-0-	-977	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	1819	-0-	-971	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

10	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550	X	1363	-0-	-187	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	995	-0-	-325	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	906	-0-	-458	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

10	3100	X	1552	-0-	-1548	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1437	-0-	-1563	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	688	-0-	-320	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

10	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	1728	-0-	-752	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2100 X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	649	-0-	-2017	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

10	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1205	-0-	-500	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1012	-0-	-507	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896 N	637	-0-	-259	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	870	-0-	-339	-0-	870	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1066	-0-	-344	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	2860	-0-	-2255	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	3690 X	2980	-0-	-710	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	3011	-0-	-523	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	2226	-0-	-546	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
11	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
*03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

10	8711 X	7263	-0-	-1448	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
11	8370 X	7570	-0-	-800	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
12	7781 X	7003	-0-	-778	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
01	7254 X	5452	-0-	-1802	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
*03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

10	1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

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

10	2387 #	1793	-0-	-594	-0-	1713	2	80	9	Y	73	79	1			54
11	2310 #	1888	-0-	-422	-0-	1761	2	127	9	Y	115	109	1			60
12	2387 #	1845	-0-	-542	-0-	1775	2	70	9	Y	64	84	1			40
01	2015 #	1476	-0-	-539	-0-	1409	2	67	9	Y	61					101
02	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1689	2	54	9	Y	49	88	1			62
*03	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	Y	66	93	1			35

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2739	2	101	9	Y	92	96	1			92
11	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2148	2	94	9	Y	85	72	1			105
12	2387	#	2252	-0-	-135	-0-	2166	2	86	9	Y	78	103	1			80
01	2387	#	1508	-0-	-879	-0-	1438	2	70	9	Y	64					144
02	2072	#	1780	-0-	-292	-0-	1723	2	57	9	Y	52	92	1			104
*03	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-	2454	2	63	9	Y	57	95	1			66

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	14	1			21
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4	5	1			20
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	3	1			19
01	93	#	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					20
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			19

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1144	2	72	9	N	65					192
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1094	2	86	9	N	78	188	1			82
12	1209	N	751	-0-	-458	-0-	682	2	69	9	N	63					145
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	919	2	58	9	N	53					198
02	1092	N	843	-0-	-249	-0-	790	2	53	9	N	48	176	1			70
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1058	2	61	9	N	55					125

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			118
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			118
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	310 N	33	-0-	-277	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1692	-0-	-1346	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1841	-0-	-1135	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	834	-0-	-1602	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1229	-0-	-693	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1132	-0-	-518	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2230	-0-	-1831	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	632	-0-	-1879	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1488	-0-	-1060	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1143	-0-	-872	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2835	-0-	-1567	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3270	-0-	-1132	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2384	-0-	-1536	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	7	0		1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-				-0-
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	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
10	682 N	265	-0-	-417	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	276	-0-	-204	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	309	3	41	9	Y	37	34	0			3
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	367	3	122	9	Y	111	104	0			10
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	524	3	184	9	Y	167	163	0			14

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	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
10	589 X	126	-0-	-463	-0-	122	2	4	9	N	4					116
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	13					129
12	589 X	577	-0-	-12	-0-	548	2	29	9	N	26	96	1			59
01	589 X	409	-0-	-180	-0-	372	2	37	9	N	34					93
02	532 X	158	-0-	-374	-0-	146	2	12	9	N	11	59	1			45
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	415	2	31	9	N	28					207
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					231
12	465 #	267	-0-	-198	-0-	245	2	22	9	N	20					251
01	465 #	444	-0-	-21	-0-	425	2	19	9	N	17					268
02	420 #	231	-0-	-189	-0-	211	2	20	9	N	18					286
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	316	2	30	9	N	27					313

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

10	1953 X	981	-0-	-972	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1890 X	1352	-0-	-538	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1271 X	668	-0-	-603	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1260 X	506	-0-	-754	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	2	N	-0-					7
11	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	53	1	1252	2	N	-0-					7
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	2	N	-0-					7
01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	38	1	861	2	N	-0-					7
02	1232 N	604	-0-	-628	-0-	23	1	581	2	N	-0-					7
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	N	-0-					7

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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

10	50468	44660	-0-	-5808	B	-5808	44660	3		N	-0-					-0-
11	45480	39308	-0-	-6172	B	-11980	39308	3		N	-0-					-0-
12	45446	29997	-0-	-15449	B	-27429	29997	3		N	-0-					-0-
01	39638	38500	-0-	-1138	B	-28567	38500	3		N	-0-					-0-
02	30508 N	28649	-0-	-1859	B	-28567	28649	3		N	-0-					-0-
03	39308 #	NO RPT	-0-	-39308		-39308				N	NO RPT					-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

10	3007 #	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2910 #	2847	-0-	-63	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3289 R	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	2660 #	2653	-0-	-7	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

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
10	63895 X	63895	-0-	-0-	-0-	63895	3			N	-0-					-0-
11	61951 X	61951	-0-	-0-	-0-	61951	3			N	-0-					-0-
12	65223 X	65223	-0-	-0-	-0-	65223	3			N	-0-					-0-
01	61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	61800	3			N	-0-					-0-
02	56217 X	56217	-0-	-0-	-0-	56217	3			N	-0-					-0-
03	53320 X	48530	-0-	-4790	-0-	48530	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

10	100017 X	100017	-0-	-0-	-0-	100017	3			N	-0-					-0-
11	92722 X	92722	-0-	-0-	-0-	92722	3			N	-0-					-0-
12	97273 X	97273	-0-	-0-	-0-	97273	3			N	-0-					-0-
01	95831 X	95831	-0-	-0-	-0-	95831	3			N	-0-					-0-
02	87625 X	87625	-0-	-0-	-0-	87625	3			N	-0-					-0-
*03	95814 X	95814	-0-	-0-	-0-	95814	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	130	1	935	2	N	24	186	1			18
						26	9									
11	1170 N	969	-0-	-201	-0-	89	1	642	2	N	216	186	1			48
						238	9									
12	1643 N	750	-0-	-893	-0-	93	1	649	2	N	7					55
						8	9									
01	1054 N	941	-0-	-113	-0-	117	1	824	2	N	-0-					55
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	92	1	693	2	N	-0-					55
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	137	1	954	2	N	-0-					55

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	400	1	2880	2	N	38					325
						42	9									
11	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	406	1	2934	2	N	42	189	1			178
						46	9									
12	3751 X	3377	-0-	-374	-0-	415	1	2912	2	N	45					223
						50	9									
01	3751 X	3385	-0-	-366	-0-	422	1	2963	2	N	-0-					223
02	3360 X	3095	-0-	-265	-0-	358	1	2682	2	N	50					273
						55	9									
03	3503 X	3056	-0-	-447	-0-	381	1	2644	2	N	28					301
						31	9									

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
10	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	400	1	2888	2	N	47					225
							52	9									
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	405	1	2926	2	N	42	185	1			82
							46	9									
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	422	1	2957	2	N	63					145
							69	9									
01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	391	1	2748	2	N	-0-					145
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	360	1	2701	2	N	100					245
							110	9									
03	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	382	1	2651	2	N	27					272
							30	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2358	3	20	9	N	18					130
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3080	3	25	9	N	23					153
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	3	44	9	N	40					193
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2890	3	26	9	N	24					217
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	N	28					245
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					245

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

10	310	X	21	-0-	-289	-0-	3	1	15	3	N	3					29
							3	9									
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	4					33
							4	9									
12	93	X	42	-0-	-51	-0-	4	1	36	3	N	2					35
							2	9									
01	93	X	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					35
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	3	1	13	3	N	-0-					35
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

10	31	X	15	-0-	-16	-0-	3	1	8	3	N	4					125
							4	9									
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					125
12	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	25	3	N	1	82	1			44
							1	9									
01	93	X	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6493	2	32	9	N	29					131
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6799	2	61	9	N	55					186
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6914	2	44	9	N	40					226
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6514	2	14	9	N	13	184	1			55
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5842	2	29	9	N	26					81
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6038	2	25	9	N	23					104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2661	2	22	9	N	20					57
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2867	2	63	9	N	57					114
12	3100	N	3238	-0-	138	138	3232	2	6	9	N	5					119
01	3100	N	3099	-0-	-1	137	3064	2	35	9	N	32					151
02	2570	N	2433	-0-	-137	-0-	2408	2	25	9	N	23					174
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2953	2	33	9	N	30					204

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
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8098	2	109	9	N	99	195	1			27
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7980	2	111	9	N	101					128
12	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7529	2	88	9	N	80					208
01	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	7643	2	138	9	N	125	195	1			138
02	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	6689	2	109	9	N	99	183	1			54
03	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	7568	2	125	9	N	114					168

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					48
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	-0-					48
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					48
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					48
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-