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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295

TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

06	0 W	1184	-0-	1184	23905	1184	2	N	-0-			-0-
07	0 W	1152	-0-	1152	25057	1152	2	N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057			N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

06	1800 #	1557	-0-	-243	-0-	1513	3	44	9	N	40					178
07	1860 #	1060	-0-	-800	-0-	1058	3	2	9	N	2					180
08	2356 #	1463	-0-	-893	-0-	1328	3	135	9	N	123	180	1			123
09	2280 #	1763	-0-	-517	-0-	1755	3	8	9	N	7					130
10	2356 #	1411	-0-	-945	-0-	1400	3	11	9	N	10					140
*11	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11					151

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

06	1050 #	978	-0-	-72	-0-	800	3	178	9	N	162	182	1			120
07	1085 #	716	-0-	-369	-0-	714	3	2	9	N	2					122
08	930 #	575	-0-	-355	-0-	566	3	9	9	N	8					130
09	990 #	812	-0-	-178	-0-	811	3	1	9	N	1					131
10	1023 #	660	-0-	-363	-0-	638	3	22	9	N	20					151
11	990 #	793	-0-	-197	-0-	789	3	4	9	N	4					155

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	9					37
						10	9									
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	10					47
						11	9									
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	8					55
						9	9									
09	540 #	536	-0-	-4	-0-	51	1	472	2	N	12					67
						13	9									
10	558 #	555	-0-	-3	-0-	56	1	488	2	N	10					77
						11	9									
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	50	1	458	2	N	13					90
						14	9									

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

06	270 #	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					34
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	2	N	-0-					34
08	279 #	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	N	-0-					34
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	21	1	194	2	N	-0-					34
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					34
*11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//   01032 100   ASSOCIATED              49B                                CNTY: LEON
  MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.             581513
    TURNER-ROUGHTON                   WELL #:         RRCID -> 135820  COMPL. DATE 08/11/1990  TOTAL DEPTH  8880 PERF. 8776 -  8782
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PRIME OPERATING COMPANY                   677770
    KNIGHT, SAM                       WELL #:    1    RRCID -> 127608  COMPL. DATE 04/12/1988  TOTAL DEPTH  9410 PERF. 9042 -  9094
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHERMAN-WAKEFIELD                 WELL #:    2    RRCID -> 128300  COMPL. DATE 01/30/1988  TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 -  9145
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KNIGHT, SAM UNIT B                WELL #:    3    RRCID -> 131096  COMPL. DATE 04/15/1989  TOTAL DEPTH  9150 PERF. 8978 -  8986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC             785940
    HILL, V. K.                       WELL #:    1    RRCID -> 206071  COMPL. DATE 12/04/2004  TOTAL DEPTH  9600 PERF. 9266 -  9273
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BAIN, CLAY                        WELL #:    1    RRCID -> 240346  COMPL. DATE 05/21/2008  TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       74  1                   -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					80
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					80
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					80
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					80
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					80
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

06	1680	N	1602	-0-	-78	B	-0-	1589	2	13	9	N	12				53
07	1488	N	1312	-0-	-176	B	-0-	1288	2	24	9	N	22				75
08	1734	N	1630	-0-	-104	B	-0-	1602	2	28	9	N	25				100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	15	9	N	14				114
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	34	9	N	31				145
*11	1588	N	1581	-0-	-7	B	-0-	1484	2	97	9	N	88	190	1		43

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

06	3737	R	3737	-0-	-0-	-0-	1050	1	2412	2	N	250					606
							275	9									
07	3903	R	3903	-0-	-0-	-0-	1085	1	2553	2	N	241	546	1			301
							265	9									
08	4247	#	3949	-0-	-298	-0-	1085	1	2593	2	N	246	181	1			366
							271	9									
09	4110	#	3411	-0-	-699	-0-	1050	1	2135	2	N	205	187	1			384
							226	9									
10	4247	#	3617	-0-	-630	-0-	1085	1	2288	2	N	222	182	1			424
							244	9									
11	3810	#	3465	-0-	-345	-0-	1050	1	2221	2	N	176	368	1			232
							194	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

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

06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	252	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	246	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1611	-0-	-2574	-0-	115	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	197	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	250	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	211	1	3714	2	N	-0-					-0-

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

06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	166	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	164	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	132	1	2290	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3056	-0-	56	56	164	1	2892	2	N	-0-					-0-

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

06	630	N	493	-0-	-137	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-

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

06	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	95	1	1641	2	N	-0-					-0-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-					-0-

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

06	1470	N	695	-0-	-775	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	47	1	689	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	604	-0-	-915	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
09	690	N	244	-0-	-446	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
10	744	N	162	-0-	-582	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	570	N	162	-0-	-408	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

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

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-

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

06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	66	1	851	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	46	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	43	1	755	2	N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

06	29820	X	28395	-0-	-1425	-0-	28395	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	1103	-0-	-29711	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	30473	X	10918	-0-	-19555	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
10	29729	X	29094	-0-	-635	-0-	29094	2			N	-0-			-0-
*11	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	129	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1645	-0-	-605	-0-	110	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	153	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	143	1	1812	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

06	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	37	1	494	2	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-			-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	N	-0-			-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	30	1	424	2	N	-0-			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-			-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	33	1	419	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-

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

06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	267	1	3104	2	N	-0-			47
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	101	1	2030	2	N	-0-			47
08	3100	N	3325	-0-	225	225	255	1	3070	2	N	-0-			47
09	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	245	1	2416	2	N	-0-			47
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	344	1	4275	2	N	-0-			47
11	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	146	1	1841	2	N	-0-			47

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

06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	95	1	1071	2	N	-0-			24
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	56	1	1066	2	N	-0-			24
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	107	1	1249	2	N	-0-			24
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	128	1	1224	2	N	-0-			24
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	147	1	1767	2	N	-0-			24
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-			24

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

06	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	172	1	1709	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	110	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	174	1	1781	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	181	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	152	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	137	1	1457	2	N	-0-			-0-

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

06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	54	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	29	1	1224	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	315	1	3567	2	N	-0-					52
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	N	-0-					52
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	381	1	4475	2	N	-0-					52
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	330	1	3188	2	N	-0-					52
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	310	1	3754	2	N	-0-					52
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	281	1	3448	2	N	-0-					52

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

06	20040	X	16102	-0-	-3938	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
07	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	52240	2			N	-0-					-0-
08	50316	X	50316	-0-	-0-	-0-	50316	2			N	-0-					-0-
09	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46673	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	45533	-0-	-5276	-0-	45533	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	40896	-0-	-8274	-0-	40896	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	220	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1906	-0-	-574	-0-	177	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1366	-0-	-944	-0-	133	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	226	1	2268	2	N	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	204	1	2062	2	N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	4590 X	3797	-0-	-793	-0-	351	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	422	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	437	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	3553	-0-	-1007	-0-	309	1	3244	2	N	-0-					-0-

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

06	4530 X	4048	-0-	-482	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	3447	-0-	-1234	-0-	226	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	402	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	3643	-0-	-407	-0-	399	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	347	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3483	-0-	-657	-0-	318	1	3165	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

06	37200 X	36942	-0-	-258	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
07	37913 X	35538	-0-	-2375	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
08	38750 X	35225	-0-	-3525	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
09	37500 X	33571	-0-	-3929	-0-	33571	2			N	-0-					-0-
10	38750 X	30849	-0-	-7901	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	36930 X	36581	-0-	-349	-0-	36581	2			N	-0-					-0-

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

06	5880 X	3591	-0-	-2289	-0-	351	1	3240	2	N	-0-					8
07	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	232	1	3266	2	N	-0-					8
08	6076 X	4721	-0-	-1355	-0-	449	1	4272	2	N	-0-					8
09	4950 X	3017	-0-	-1933	-0-	153	1	2864	2	N	-0-					8
10	4309 X	3214	-0-	-1095	-0-	299	1	2915	2	N	-0-					8
11	4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	327	1	3221	2	N	-0-					8

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

06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	960 N	168	-0-	-792	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1050 N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

06	63674 X	63674	-0-	-0-	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
07	50193 X	50193	-0-	-0-	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
08	37292 X	37292	-0-	-0-	-0-	37291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	33677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
*11	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	30444	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

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

06	9180	X	8831	-0-	-349	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9092	-0-	-394	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9119	-0-	-274	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8659	-0-	-311	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7412	-0-	-1764	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
*11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

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

06	10860	X	10123	-0-	-737	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10262	-0-	-960	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10129	-0-	-1061	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

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

06	13290	X	12057	-0-	-1233	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12634	-0-	-231	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11697	-0-	-543	-0-	11695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12555	X	10278	-0-	-2277	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11651	-0-	-589	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

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

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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

06	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	5920	-0-	-2078	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

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

06	52440	X	47667	-0-	-4773	-0-	47667	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	46873	-0-	-7315	-0-	46873	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	45282	-0-	-8906	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52200	X	42410	-0-	-9790	-0-	42409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	51677	X	43996	-0-	-7681	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	42103	-0-	-5567	-0-	42103	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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

06	20070	X	19948	-0-	-122	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16680	-0-	-3811	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
09	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20328	-0-	-566	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	16792	-0-	-3818	-0-	16792	2			N	-0-					-0-

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

06	72030	X	70590	-0-	-1440	-0-	70590	2			N	-0-					-0-
07	73439	X	72173	-0-	-1266	-0-	72173	2			N	-0-					-0-
08	72912	X	67084	-0-	-5828	-0-	67083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	70590	X	66061	-0-	-4529	-0-	66060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	72943	X	70268	-0-	-2675	-0-	70268	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	67262	-0-	-3328	-0-	67262	2			N	-0-					-0-

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

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	900	N	686	-0-	-214	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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

06	11760	X	6509	-0-	-5251	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4585	-0-	-4498	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4816	-0-	-4267	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7980	X	5551	-0-	-2429	-0-	5550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7564	X	6057	-0-	-1507	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

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

06	435450	X	326245	-0-	-109205	-0-	326243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	449965	X	313277	-0-	-136688	-0-	313274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	341496	X	322686	-0-	-18810	-0-	322677	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	330480	X	318664	-0-	-11816	-0-	318653	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	337125	X	313052	-0-	-24073	-0-	313052	2			N	-0-					-0-
11	326250	X	310883	-0-	-15367	-0-	310883	2			N	-0-					-0-

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

06	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9164	-0-	-3422	-0-	9163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12586	X	8453	-0-	-4133	-0-	8452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12180	X	5792	-0-	-6388	-0-	5791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	2628	-0-	-7272	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47430	X	43050	-0-	-4380	-0-	43050	2			N	-0-					-0-
07	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-					-0-
08	49167	X	49167	-0-	-0-	-0-	49166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	45958	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	46881	-0-	-2409	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
11	47700	X	43579	-0-	-4121	-0-	43579	2			N	-0-					-0-

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

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9814	-0-	-1873	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9451	-0-	-2236	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9142	-0-	-2168	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9231	-0-	-1464	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8670	-0-	-1170	-0-	8670	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	179	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	280	1	1702	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	264	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	334	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	220	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	204	1	1608	2	N	-0-			-0-

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

06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	131	1	1416	2	N	-0-			22
07	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	70	1	1259	2	N	-0-			22
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-			22
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	N	-0-			22
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-			22
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-			22

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

06	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	93	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	157	1	970	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	132	1	860	2	N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	116	1	892	2	N	-0-			-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-			-0-

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

06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	-0-			90
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	91	1	1458	2	N	-0-			90
08	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	119	1	1239	2	N	-0-			90
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	118	1	1012	2	N	-0-			90
10	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	98	1	1036	2	N	-0-			90
11	1320 N	929	-0-	-391	-0-	80	1	849	2	N	-0-			90

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

06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	206	1	1247	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	963	-0-	-556	-0-	130	1	833	2	N	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	296	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	130	1	979	2	N	-0-			-0-
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	-0-			-0-

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

06	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	184	1	2567	2	N	-0-			77
07	2511 N	2220	-0-	-291	-0-	112	1	2108	2	N	-0-			77
08	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	188	1	2163	2	N	-0-			77
09	2760 N	2250	-0-	-510	-0-	214	1	2036	2	N	-0-			77
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			77
11	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	168	1	2023	2	N	-0-			77

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

06	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	290	2	N	-0-			35
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			35
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-			35
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	10	1	262	2	N	-0-			35
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-			35
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	3	1	190	2	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
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	14	1	126	2	N	-0-					95
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-					95
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	N	-0-					95
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-					95
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					95
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					95

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

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					45
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-					45
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					45
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					45
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					45
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					45

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

06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					82
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	11	1	992	2	N	28					110
							31	9									
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	43	1	987	2	N	35					145
							39	9									
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	56	1	915	2	N	15					160
							17	9									
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	964	2	N	-0-					160
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	35	1	885	2	N	-0-					160

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	N	-0-					137
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	14	128	1			23
							15	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	149	1	2587	2	N	-0-					23
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					23
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-					23
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-					23

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

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	236	1	2131	2	N	-0-					107
07	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	121	1	1643	2	N	-0-					107
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	233	1	2174	2	N	-0-					107
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	262	1	2077	2	N	-0-					107
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	184	1	1751	2	N	-0-					107
11	2340	N	2121	-0-	-219	-0-	199	1	1922	2	N	-0-					107

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	N	-0-					62
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					62
08	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	68	1	1599	2	N	-0-					62
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	N	13					75
							14	9									
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	66	1	1640	2	N	25					100
							28	9									
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	25					125
							28	9									

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

06	810	N	722	-0-	-88	-0-	29	1	676	2	N	15					115
							17	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					115
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					115
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	12	1	1415	2	N	-0-					115
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					115
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					115

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

06	780	N	617	-0-	-163	-0-	35	1	582	2	N	-0-					76
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	11	1	442	2	N	-0-					76
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	N	-0-					76
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	37	1	491	2	N	-0-					76
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					76
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	29	1	530	2	N	-0-					76

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

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	N	-0-					25
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					25
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					25
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	3	1	261	2	N	-0-					25
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					25

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

06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	N	-0-					68
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	2	N	-0-					68
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	N	-0-					68
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	108	1	1676	2	N	-0-					68
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	-0-					68
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					68

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

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					85
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					85
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	157	1	2182	2	N	-0-					85
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	N	3					88
							3	9									
10	1085	N	696	-0-	-389	-0-	45	1	651	2	N	-0-					88
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	64	1	933	2	N	-0-					88

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	12	1	414	2	N	-0-					117
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					117
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	2	N	-0-					117
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	N	-0-					117
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					117
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					117

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

06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	124	1	1123	2	N	-0-					77
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	69	1	784	2	N	-0-					77
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-					77
09	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	131	1	921	2	N	-0-					77
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	N	-0-					77
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	115	1	958	2	N	-0-					77

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

06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	113	1	1860	2	N	-0-					195
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1687	2	N	13	183	1			25
							14	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	N	38					63
							42	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	N	19					82
							21	9									
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	47	1	968	2	N	13					95
							14	9									
11	1500	N	577	-0-	-923	-0-	26	1	551	2	N	-0-					95

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

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					115
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	15	1	788	2	N	-0-					115
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	28	1	556	2	N	-0-					115
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					115
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-					115
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					115

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

06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	141	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	82	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1234	-0-	-1494	-0-	61	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	26	1	874	2	N	-0-					-0-

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

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					50
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-					50
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					50
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					50
10	465	N	98	-0-	-367	-0-	7	1	91	2	N	-0-					50
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	N	-0-					50

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

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 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
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	79	1	1311	2	N	17					102
							19	9									
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	31	1	1236	2	N	3	60	1			45
							3	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	N	-0-					45
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-					45
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					45
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					45

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

06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	238	1	2234	2	N	-0-					40
07	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	134	1	1934	2	N	-0-					40
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	258	1	2495	2	N	-0-					40
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	270	1	2213	2	N	-0-					40
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	247	1	2451	2	N	-0-					40
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	212	1	2129	2	N	-0-					40

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

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-					124
07	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					124
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	89	1	1130	2	N	-0-					124
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	N	-0-					124
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1398	2	N	-0-					124
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					124

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

06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	167	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	206	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	117	1	939	2	N	-0-					-0-

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

06	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	190	1	1995	2	N	-0-					73
07	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	113	1	1933	2	N	-0-					73
08	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	201	1	2178	2	N	-0-					73
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	259	1	2337	2	N	-0-					73
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	1956	2	N	-0-					73
11	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					73

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

06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1502	2	N	-0-					30
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	79	1	1298	2	N	-0-					30
08	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	131	1	1389	2	N	-0-					30
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	143	1	1269	2	N	-0-					30
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	133	1	1478	2	N	-0-					30
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	111	1	1348	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-			48
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	2	N	-0-			48
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-			48
09	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-			48
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-			48
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2192	2	N	70			118
							77	9							

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

06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	209	1	1954	2	N	-0-			50
07	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	173	1	1953	2	N	-0-			50
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	275	1	2232	2	N	-0-			50
09	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	255	1	1792	2	N	-0-			50
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	295	1	2446	2	N	-0-			50
11	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	223	1	1864	2	N	-0-			50

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

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	38			120
							42	9							
07	1023	N	399	-0-	-624	-0-	8	1	363	2	N	25			145
							28	9							
08	1488	N	553	-0-	-935	-0-	30	1	523	2	N	-0-			145
09	1440	N	625	-0-	-815	-0-	24	1	601	2	N	-0-			145
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	2	N	-0-			145
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	9	1	492	2	N	-0-			145

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

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-			26
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			26
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	N	-0-			26
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	N	-0-			26
10	1302	N	789	-0-	-513	-0-	20	1	769	2	N	-0-			26
11	1260	N	765	-0-	-495	-0-	18	1	747	2	N	-0-			26

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

06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	34	1	478	2	N	3			85
							3	9							
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	19	1	511	2	N	-0-			85
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	819	2	N	2			87
							2	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	915	2	N	-0-			87
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-			87
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	38	1	568	2	N	-0-			87

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	87	1	2112	2	N	40					120
							44	9									
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-	84	1			36
08	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	52	1	1847	2	N	-0-					36
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	79	1	1726	2	N	-0-					36
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1939	2	N	-0-					36
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	-0-					54
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					54
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	2	N	-0-					54
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	N	6					60
							7	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	N	-0-					60
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	2	N	-0-					60

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	-0-					90
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-					90
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-					90
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					90
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	362	1	3682	2	N	-0-					50
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	242	1	3176	2	N	-0-					50
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	428	1	3888	2	N	-0-					50
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	473	1	3666	2	N	-0-					50
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3028	2	N	-0-					50
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	393	1	3688	2	N	-0-					50

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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					12
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	N	-0-					12
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	2	N	-0-					12
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	N	-0-					12
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	92	1	948	2	N	-0-					12
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	-0-					12

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
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	353	1	9183	2	N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	85	1	8652	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	195	1	8268	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	5065	-0-	-4475	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	327	1	8545	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	133	1	8270	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	5578	-0-	-482	-0-	462	1	5072	2	N	40					160
						44	9									
07	6262 X	5086	-0-	-1176	-0-	308	1	4778	2	N	-0-					160
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	583	1	5935	2	N	-0-					160
09	5970 X	5894	-0-	-76	-0-	617	1	5277	2	N	-0-					160
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	528	1	5517	2	N	-0-					160
11	6300 X	5780	-0-	-520	-0-	500	1	5280	2	N	-0-					160

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

06	1500 N	475	-0-	-1025	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	160	1	1635	2	N	-0-					-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	173	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	135	1	1591	2	N	-0-					-0-

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

06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	257	1	3050	2	N	32					100
						35	9									
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	160	1	2829	2	N	-0-					100
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	292	1	3241	2	N	-0-					100
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	316	1	2905	2	N	-0-					100
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-					100
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	236	1	2728	2	N	-0-					100

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

06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	149	1	1919	2	N	-0-					85
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	13	98	1			-0-
						14	9									
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	177	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	N	-0-					-0-
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	2	N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

06	480 N	452	-0-	-28	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-					-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1508	-0-	-682	-0-	134	1	1374	2	N	-0-			45
07	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			45
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1472	2	N	-0-			45
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	179	1	1455	2	N	-0-			45
10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	129	1	1268	2	N	-0-			45
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	142	1	1406	2	N	-0-			45

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

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	N	-0-			50
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	88	1	1181	2	N	-0-			50
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	162	1	1491	2	N	-0-			50
09	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	126	1	987	2	N	-0-			50
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	102	1	960	2	N	-0-			50
11	1470	N	779	-0-	-691	-0-	74	1	705	2	N	-0-			50

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

06	960	N	522	-0-	-438	-0-	43	1	479	2	N	-0-			78
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	39	1	716	2	N	-0-			78
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			78
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-			78
*10	744	N	697	-0-	-47	-0-	55	1	642	2	N	-0-			78
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-			78

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

06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	47	1	6626	2	N	-0-			-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	106	1	6275	2	N	-0-			-0-
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	315	1	9987	2	N	-0-			-0-
*11	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	92	1	9580	2	N	-0-			-0-

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

06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	101	1	1186	2	N	-0-			110
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	53	1	1092	2	N	-0-			110
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	84	1	1032	2	N	-0-			110
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-			110
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	N	-0-			110
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	N	-0-			110

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

06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	3	168	1	25
							3	9							
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			25
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	97	1	7232	2	N	9			34
							10	9							
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	138	1	4710	2	N	25			59
							28	9							
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3960	2	N	6			65
							7	9							
*11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	25	1	2877	2	N	-0-			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7232	-0-	-1438	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

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

06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	91	1	2292	2	N	10	175	1			80
							11	9									
07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	1931	2	127	9	N	115					195
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	N	40	187	1			48
							44	9									
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	56	1	2172	2	N	35					83
							39	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	14	1	2245	2	N	148	186	1			45
							163	9									
11	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	11	1	2125	2	N	103					148
							113	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	314	1	3773	2	N	-0-					42
07	4619	X	4082	-0-	-537	-0-	287	1	3795	2	N	-0-					42
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	449	1	4156	2	N	-0-					42
09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	439	1	3404	2	N	-0-					42
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	410	1	3822	2	N	-0-					42
11	4470	X	3983	-0-	-487	-0-	383	1	3600	2	N	-0-					42

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

06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					8
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-					8
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	208	1	1871	2	Y	-0-					8
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	229	1	1741	2	Y	-0-					8
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	198	1	1811	2	Y	-0-					8
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	180	1	1661	2	Y	-0-					8

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

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	793	-0-	-354	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	122	1	825	2	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	110	1	879	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	247	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	109	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	215	1	7587	2	N	-0-					-0-
09	8340 X	8107	-0-	-233	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	393	1	9124	2	N	-0-					-0-
*11	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	171	1	8204	2	N	-0-					-0-

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

06	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	230	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	181	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	340	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	345	1	2780	2	N	-0-					-0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	299	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	282	1	2778	2	N	-0-					-0-

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

06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	-0-					7
07	1426 N	844	-0-	-582	-0-	21	1	823	2	N	-0-					7
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	N	-0-					7
09	3000 N	3681	-0-	681	681	258	1	3423	2	N	-0-					7
10	2017 N	1336	-0-	-681	-0-	70	1	1266	2	N	-0-					7
11	1500 N	1232	-0-	-268	-0-	63	1	1169	2	N	-0-					7

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

06	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	285	1	2846	2	N	-0-					155
07	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	172	1	2798	2	N	-0-					155
08	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	306	1	3158	2	N	-0-					155
09	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	331	1	2862	2	N	-0-					155
10	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	273	1	2893	2	N	-0-					155
11	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	259	1	2781	2	N	-0-					155

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

06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	349	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	224	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	395	1	3553	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3063	-0-	-387	-0-	356	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	3333	-0-	-232	-0-	331	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3000	-0-	-450	-0-	295	1	2705	2	N	-0-					-0-

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

06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	134	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	136	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	102	1	958	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	239	1	9672	2	N	-0-					-0-
07	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	431	1	12109	2	N	-0-					-0-
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	358	1	7828	2	N	-0-					-0-
09	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	952	1	14718	2	N	-0-					-0-
*11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	564	1	13414	2	N	-0-					-0-

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

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
08	992	N	649	-0-	-343	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
09	960	N	469	-0-	-491	-0-	54	1	415	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	47	1	431	2	N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	251	1	2472	2	N	-0-					35
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	179	1	2767	2	N	-0-					35
08	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	292	1	2964	2	N	-0-					35
09	3180	X	2410	-0-	-770	-0-	253	1	2157	2	N	-0-					35
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	228	1	2377	2	N	-0-					35
11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	202	1	2132	2	N	-0-					35

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

06	1350	N	983	-0-	-367	-0-	75	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	66	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	120	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	136	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	114	1	1054	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	171	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	170	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	127	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-

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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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

06	570	N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	2	N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	153	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	63	1	627	2	N	-0-					-0-

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

06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	410	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	685	1	6062	2	N	-0-					-0-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	749	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	N	-0-					-0-
*11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	623	1	5692	2	N	-0-					-0-

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

06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	155	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	166	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	185	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	644	-0-	-1576	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	194	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	189	1	1787	2	N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

06	11910	X	9059	-0-	-2851	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8474	-0-	-3833	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	8693	-0-	-2436	-0-	8692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10650	X	8351	-0-	-2299	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9982	X	9251	-0-	-731	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
*11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-

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

06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

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

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

06	3090	X	2169	-0-	-921	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

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

06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2524	-0-	-626	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

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

06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

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

06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

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

06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

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

06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

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

06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	3			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
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			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
06	1680	X	1249	-0-	-431	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1175	-0-	-375	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			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
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			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
06	5520	X	3082	-0-	-2438	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3309	-0-	-2395	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

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

06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

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

06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2405	-0-	-1825	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

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

06	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2962	-0-	-38	26	2962	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

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

06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 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
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

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

06	1950	N	1339	-0-	-611	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	760	-0-	-449	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

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

06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

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

06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1575	-0-	-905	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	592	-0-	-1888	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

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

06	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	65	-0-	-1945	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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

06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

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

06	3000	N	3970	-0-	970	970	3970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3424	-0-	324	1294	3424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2949	-0-	-151	1143	2949	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	1652	-0-	-1143	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 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
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	853	-0-	-914	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					-0-

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

06	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

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

06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					174
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					174
08	4061	X	2686	-0-	-1375	-0-	2686	3			N	-0-					174
09	3930	X	2596	-0-	-1334	-0-	2596	3			N	-0-					174
10	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	3524	3			N	-0-					174
11	3840	X	3266	-0-	-574	-0-	3266	3			N	-0-					174

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

06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4391	-0-	-319	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

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

06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

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

06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

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

06	29691	X	8322	-0-	-21369	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	3620	-0-	-9989	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	3099	-0-	-10071	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	10313	-0-	-3296	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
*11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-

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

06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

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

06	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3184	-0-	-877	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

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

06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

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

06	3570	X	2114	-0-	-1456	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

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

06	4740	X	4218	-0-	-522	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3551	-0-	-679	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

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

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					2
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					2
08	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			Y	-0-					2
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	3			Y	-0-					2
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			Y	-0-					2

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

06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4337	-0-	-103	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4336	-0-	-74	-0-	4336	3			N	-0-					-0-

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

06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

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

06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-

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

06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 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
06	1740	N	280	-0-	-1460	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

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

06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-

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

06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6523	-0-	-18	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6144	3			N	-0-					-0-

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

06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	60	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	118	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	109	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-					-0-

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

06	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	680	-0-	-190	-0-	34	1	646	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

06	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	116	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163	1	2849	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					5

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

06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					4

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

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	78	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-

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

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	5070	X	3218	-0-	-1852	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	5	-0-	-5141	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3960	X	2302	-0-	-1658	-0-	124	1	2178	2	Y	-0-			-0-
10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	503	1	10008	2	Y	-0-			-0-
*11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	315	1	6031	2	Y	-0-			-0-

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

06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-			-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-			-0-
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-			3

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

06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	63	1	1068	2	Y	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-			-0-

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

06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	878	-0-	-393	-0-	49	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-			-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			15

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

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-			3

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

06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-			-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	111	1	1940	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4					19
							4	9									

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

06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	247	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	208	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	179	1	3123	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	2625	-0-	-1995	-0-	142	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
*11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-					-0-

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

*12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	50	1	948	2	Y	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	863	-0-	-97	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
*05	992	N	931	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	746	-0-	-153	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	892	-0-	-8	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					1

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

*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

*12	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	181	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	2	Y	-0-					-0-
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	154	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	170	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	173	1	2996	2	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	169	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	147	1	2818	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4					34
							4	9									

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	99	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	95	1	1827	2	Y	-0-					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

*12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	262	1	4688	2	Y	-0-					11
*01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	218	1	4171	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	-0-					-0-
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*04	4410	X	3248	-0-	-1162	-0-	164	1	3084	2	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	2642	-0-	-1915	-0-	132	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*06	4260	X	2872	-0-	-1388	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	140	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	192	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	144	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					-0-

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

06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3748	-0-	648	648	203	1	3545	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2598	-0-	-402	246	140	1	2458	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	582	164	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*11	2819	X	2237	-0-	-582	-0-	111	1	2117	2	Y	8					11
							9	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	131	1	2276	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-			-0-
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	107	1	2122	2	Y	-0-			-0-
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	Y	-0-			-0-

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

*06	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	211	1	3661	2	Y	-0-			-0-
*07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-			-0-
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	221	1	3864	2	Y	-0-			-0-
*09	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	205	1	3595	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	181	1	3605	2	Y	-0-			-0-
*11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	200	1	3821	2	Y	-0-			-0-

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

*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	-0-			-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-			-0-
*04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	113	1	2128	2	Y	-0-			-0-
*05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-			-0-
*06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-			-0-
*07	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-			-0-
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-			-0-
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-			-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-			1

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

*12	4867	X	3904	-0-	-963	-0-	207	1	3697	2	Y	-0-			-0-
*01	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	185	1	3530	2	Y	-0-			-0-
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	-0-			-0-
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-			-0-
*04	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	168	1	3162	2	Y	-0-			-0-
*05	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	165	1	3133	2	Y	-0-			-0-
*06	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	172	1	2981	2	Y	-0-			-0-
*07	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	173	1	2917	2	Y	-0-			-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	183	1	3192	2	Y	-0-			-0-
*09	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-			5

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

06	2670	N	2500	-0-	-170	-0-	136	1	2364	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	1602	-0-	-878	-0-	90	1	1512	2	Y	-0-			-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	157	1	2745	2	Y	-0-			-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	136	1	2375	2	Y	-0-			-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-			-0-
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	132	1	2531	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-			-0-
*01	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-			-0-
*02	2300	N	2399	-0-	99	99	120	1	2279	2	Y	-0-			-0-
*03	2375	N	2276	-0-	-99	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-			-0-
*04	2400	N	2089	-0-	-311	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-			-0-
*05	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3747	-0-	747	747	204	1	3543	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3043	-0-	-57	690	171	1	2872	2	Y	-0-			-0-
*08	3404	X	2714	-0-	-690	-0-	147	1	2567	2	Y	-0-			-0-
*09	3750	X	2361	-0-	-1389	-0-	128	1	2233	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-			5

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

06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1874	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-			-0-

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

*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	145	1	2518	2	Y	-0-			-0-
*07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	101	1	1698	2	Y	-0-			-0-
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2248	2	Y	-0-			-0-
*09	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	127	1	2229	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-			-0-

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

*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	-0-			-0-
*07	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-			-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*09	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	75	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-			-0-

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

06	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	Y	-0-			-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	-0-			-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	839	-0-	-60	-0-	44	1	795	2	Y	-0-			-0-
*01	899	N	823	-0-	-76	-0-	41	1	782	2	Y	-0-			-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-			-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-			-0-
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	2	Y	-0-			-0-
*05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			-0-
*06	810	N	760	-0-	-50	-0-	41	1	719	2	Y	-0-			-0-
*07	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-			-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-			-0-
*09	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	Y	-0-			-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-			-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-			-0-
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-			-0-
*04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-			-0-
*05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-			-0-
*06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	102	1	1778	2	Y	-0-			-0-
*07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	93	1	1559	2	Y	-0-			-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-			-0-
*09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	105	1	1877	2	Y	-0-			-0-
*01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-			-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-			-0-
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-			-0-
*04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-			-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-			-0-
*06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	99	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-			-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-			-0-
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	Y	-0-			-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-			3

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
*12	2263	N	1726	-0-	-537	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-			-0-
*01	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-			-0-
*02	2300	N	2715	-0-	415	415	135	1	2580	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2914	-0-	-186	229	151	1	2763	2	Y	-0-			-0-
*04	2807	N	2578	-0-	-229	-0-	130	1	2448	2	Y	-0-			-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	116	1	2205	2	Y	-0-			-0-
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	-0-			-0-
*07	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-			-0-
*09	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	105	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	171	1	2961	2	N	95					225
						105	9									
07	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	151	1	2534	2	N	43					268
						47	9									
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					268
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					268
10	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	140	1	2778	2	N	-0-					268
11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
						26	9									

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

06	3840 X	3129	-0-	-711	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	152	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	3247	-0-	-318	-0-	176	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	161	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-					-0-
*11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	Y	-0-					-0-

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

06	6150 X	5416	-0-	-734	-0-	295	1	5121	2	N	-0-					119
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	330	1	5542	2	N	-0-					119
08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					119
09	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	286	1	5003	2	N	-0-					119
10	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	274	1	5448	2	N	-0-					119
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	289	1	5527	2	N	-0-					119

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

*12	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	300 N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
*05	310 N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
*06	330 N	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
*07	310 N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					1

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

06	2670 X	1409	-0-	-1261	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1555	-0-	-398	-0-	87	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1470	-0-	-483	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1890 X	802	-0-	-1088	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	N	-0-					-0-
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-					19

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					15
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					15

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

06	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	1959	2			N	-0-					125
07	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	2			N	-0-					125
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			125
09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					125
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					125
11	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	2			N	-0-					125

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5460	X	5034	-0-	-426	-0-	5034	2			N	-0-					37
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	4466	2			N	-0-					37
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4770	2	53	9	N	48	3	8			82
09	5460	X	4416	-0-	-1044	-0-	4410	2	6	9	N	5					87
10	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-	62	1			25
11	5040	X	4772	-0-	-268	-0-	4772	2			N	-0-					25

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

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	660	N	333	-0-	-327	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			65
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					65
08	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	2			N	-0-					65
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					65
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					65
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					65

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			103
07	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	2			N	-0-					103
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3807	2	6	9	N	5					108
09	4110	X	3444	-0-	-666	-0-	3440	2	4	9	N	4					112
10	3906	X	3479	-0-	-427	-0-	3479	2			N	-0-					112
11	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2			N	-0-					112

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

06	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2316	2			N	-0-					28
07	3348	X	1098	-0-	-2250	-0-	1098	2			N	-0-					28
08	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2734	2	4	9	N	4	4	8			28
09	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	2220	2	142	9	N	129					157
10	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1305	2			N	-0-	83	1			74
11	2640	X	1030	-0-	-1610	-0-	1030	2			N	-0-					74

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

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5220	X	4684	-0-	-536	-0-	4684	2			N	-0-					22
07	5394	X	3867	-0-	-1527	-0-	3867	2			N	-0-					22
08	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	2			N	-0-					22
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					22
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					22
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2			N	-0-					22

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2100	X	2038	-0-	-62	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			57
07	2170	X	1534	-0-	-636	-0-	1534	2			N	-0-					57
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					57
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					57
10	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					57

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

06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					20
07	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			N	-0-					20
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					20
09	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	3273	2	58	9	N	53					73
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					73
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					73

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2476	-0-	-734	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			33
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					33
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47850	X	38313	-0-	-9537	-0-	38313	2			N	-0-					148
07	49445	X	37647	-0-	-11798	-0-	37647	2			N	-0-					148
08	49445	X	43222	-0-	-6223	-0-	43222	2			N	-0-					148
09	45930	X	40682	-0-	-5248	-0-	40682	2			N	-0-					148
10	43121	X	32387	-0-	-10734	-0-	32387	2			N	-0-					148
11	41820	X	30633	-0-	-11187	-0-	30633	2			N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					242
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					242
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					242
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					242
10	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-	62	1			180
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					7
07	1860	X	712	-0-	-1148	-0-	712	2			N	-0-					7
08	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					7
09	1800	X	372	-0-	-1428	-0-	365	2	7	9	N	6					13
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					13
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2886	-0-	-774	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					10
07	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					10
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					10
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	639	2	41	9	N	37					47
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					47
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

06	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					57
07	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4947	2			N	-0-					57
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					57
09	5550	X	4773	-0-	-777	-0-	4773	2			N	-0-					57
10	5735	X	4621	-0-	-1114	-0-	4621	2			N	-0-					57
11	6180	X	4797	-0-	-1383	-0-	4797	2			N	-0-					57

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

06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					95
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					95
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					95
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					95
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					95
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					95

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16

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

06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					53
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					53
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					53
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					53
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					53
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					53

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

06	33330	X	28625	-0-	-4705	-0-	28625	2			N	-0-					103
07	34441	X	20705	-0-	-13736	-0-	20705	2			N	-0-					103
08	32612	X	20519	-0-	-12093	-0-	20467	2	52	9	N	47	2	8			148
09	28620	X	26921	-0-	-1699	-0-	26921	2			N	-0-					148
10	29574	X	26475	-0-	-3099	-0-	26475	2			N	-0-	102	1			46
11	28620	X	20016	-0-	-8604	-0-	20016	2			N	-0-					46

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81570	X	74845	-0-	-6725	-0-	74845	2			N	-0-					185
07	84289	X	58193	-0-	-26096	-0-	58193	2			N	-0-					185
08	81685	X	63352	-0-	-18333	-0-	63352	2			N	-0-					185
09	74850	X	64624	-0-	-10226	-0-	64624	2			N	-0-					185
10	77345	X	64374	-0-	-12971	-0-	64374	2			N	-0-	112	1			73
11	74850	X	58910	-0-	-15940	-0-	58910	2			N	-0-					73

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

06	110730	X	102846	-0-	-7884	-0-	102846	2			N	-0-					48
07	114421	X	85822	-0-	-28599	-0-	85822	2			N	-0-					48
08	114421	X	97267	-0-	-17154	-0-	97267	2			N	-0-					48
09	107940	X	98379	-0-	-9561	-0-	98379	2			N	-0-					48
10	107973	X	97364	-0-	-10609	-0-	97364	2			N	-0-					48
11	102840	X	96289	-0-	-6551	-0-	96289	2			N	-0-					48

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

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

06	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8			10
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2508	2	11	9	N	10					20
08	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	2603	2	2	9	N	2					22
09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					22
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					22
11	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					22

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

06	93030	X	83325	-0-	-9705	-0-	83324	2	1	9	N	1	1	8			160
07	96131	X	71980	-0-	-24151	-0-	71980	2			N	-0-					160
08	96131	X	83794	-0-	-12337	-0-	83794	2			N	-0-					160
09	92190	X	81533	-0-	-10657	-0-	81533	2			N	-0-					160
10	91481	X	77182	-0-	-14299	-0-	77182	2			N	-0-	102	1			58
11	83340	X	68609	-0-	-14731	-0-	68609	2			N	-0-					58

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

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					6
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					6
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					6
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					6
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					6

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

06	431460	X	87199	-0-	-344261	-0-	87189	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	73339	X	73339	-0-	-0-	-0-	73336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	140399	X	74465	-0-	-65934	-0-	74411	2	54	9	N	49	22	8			27
09	114840	X	64524	-0-	-50316	-0-	64504	2	20	9	N	18					45
*10	102796	X	59180	-0-	-43616	-0-	59180	2			N	-0-					45
11	87210	X	53475	-0-	-33735	-0-	53475	2			N	-0-					45

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

06	306330	X	68474	-0-	-237856	-0-	68462	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	316541	X	58336	-0-	-258205	-0-	58333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	316541	X	58948	-0-	-257593	-0-	58934	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	306330	X	51533	-0-	-254797	-0-	51489	2	44	9	N	40					40
10	316541	X	48592	-0-	-267949	-0-	48592	2			N	-0-					40
11	306330	X	43778	-0-	-262552	-0-	43778	2			N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					50
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					50
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					50
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	240	2	110	9	N	100	181	1			28
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					28
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					28
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					28

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	232	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	179	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	256	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	275	1	2263	2	Y	-0-					-0-
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	308	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	301	1	2148	2	Y	-0-					-0-

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

06	2910	X	2001	-0-	-909	-0-	212	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	198	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	341	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	297	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	464	1	3340	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	326	1	2327	2	Y	-0-					-0-

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

06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	392	1	3309	2	Y	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	268	1	2672	2	Y	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	401	1	3297	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2266	-0-	-2229	-0-	276	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1027	-0-	-2663	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	372	X	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	38	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-			-0-
*11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-			-0-

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

06	3870	X	889	-0-	-2981	-0-	94	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	819	-0-	-3180	-0-	75	1	744	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	1145	-0-	-3412	-0-	114	1	1031	2	Y	-0-			-0-
09	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	125	1	893	2	Y	-0-			-0-

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

06	1320	X	1249	-0-	-71	-0-	132	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	132	1	1317	2	Y	-0-			-0-
08	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	112	1	1018	2	Y	-0-			-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1246	2	Y	-0-			-0-

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

06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	313	1	2646	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	247	1	2460	2	Y	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	316	1	2861	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	293	1	2410	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	148	1	1063	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	89	-0-	-2971	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	898	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	103	1	844	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	109	1	783	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	106	1	759	2	Y	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	385	1	3253	2	Y	-0-			-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	281	1	2794	2	Y	-0-			-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	433	1	3920	2	Y	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	417	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	2683	-0-	-1068	-0-	327	1	2356	2	Y	-0-			-0-
*11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	711	1	5068	2	Y	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	2400	X	654	-0-	-1746	-0-	69	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	2480	X	701	-0-	-1779	-0-	64	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	241	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	234	1	1924	2	Y	-0-			-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	Y	-0-			-0-
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	331	1	2361	2	Y	-0-			-0-

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

06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	161	1	1461	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	179	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	204	1	1468	2	Y	-0-			-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	Y	-0-			-0-

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

06	3990	X	2552	-0-	-1438	-0-	270	1	2282	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	315	1	3135	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	313	1	2836	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	283	1	2328	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2546	-0-	-895	-0-	310	1	2236	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	409	1	2914	2	Y	-0-			-0-

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

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	15	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-					-0-
06	19	X	2	-0-	-17	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	235	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1976	-0-	-244	-0-	214	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	205	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	274	1	1956	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	565	1	4774	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	395	1	3928	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	444	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	497	1	4088	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	513	1	3694	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	578	1	4120	2	Y	-0-					-0-

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

06	1200	X	719	-0-	-481	-0-	76	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	454	-0-	-786	-0-	41	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	327	1	2962	2	Y	-0-					-0-
09	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	262	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	457	1	3288	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	824	-0-	-1546	-0-	101	1	723	2	Y	-0-					-0-

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

06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	108	1	3514	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	448	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3558	-0-	-906	-0-	356	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	343	1	2590	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	170	1	5539	2	Y	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	528	1	3155	2	Y	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	543	1	4878	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4283	-0-	-1237	-0-	500	1	3783	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	76	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	12076	-0-	-314	-0-	273	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	284	1	12176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12679	X	12226	-0-	-453	-0-	281	1	11945	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	261	1	11222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12586	X	11710	-0-	-876	-0-	270	1	11438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12090	X	8249	-0-	-3841	-0-	172	1	8077	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	487	-0-	-83	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					28
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					28
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					28
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					28
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					28
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	2	1	129	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
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	Y	-0-					25
07	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	29	1	1739	2	Y	-0-					25
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	53	1	2191	2	Y	-0-					25
09	2850	X	1414	-0-	-1436	-0-	31	1	1383	2	Y	-0-					25
10	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	37	1	1534	2	Y	-0-					25
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	44	1	3271	2	Y	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
06	215310	X	196928	-0-	-18382	-0-	196928	2			N	-0-					-0-
07	222487	X	216074	-0-	-6413	-0-	216074	2			N	-0-					-0-
08	221867	X	209288	-0-	-12579	-0-	209288	2			N	-0-					-0-
09	214710	X	204912	-0-	-9798	-0-	204912	2			N	-0-					-0-
10	220565	X	210478	-0-	-10087	-0-	210478	2			N	-0-					-0-
11	209100	X	156450	-0-	-52650	-0-	156450	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			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
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1792	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

06	2921	N	2625	-0-	-296	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1073	-0-	-1841	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	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

06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

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

06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

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

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	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

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	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
06	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

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

06	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	2		N	-0-			-0-
07	992 N	847	-0-	-145	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2		N	-0-			-0-
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	2		N	-0-			-0-
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-			-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	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

06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-

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

06	6300 X	4446	-0-	-1854	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	5933	-0-	-453	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
08	6386 X	5313	-0-	-1073	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
09	5820 X	4554	-0-	-1266	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	2655	-0-	-3266	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	2875	-0-	-2855	-0-	2875	2		N	-0-			-0-

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

06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2191	-0-	-506	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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

06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2		N	-0-			-0-

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

06	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	1375	-0-	-1694	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	856	-0-	-2114	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	633	-0-	-2436	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	618	-0-	-2352	-0-	618	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
06	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

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

06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

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

06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2335	-0-	-785	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

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

06	4170 X	2904	-0-	-1266	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	2499	-0-	-1810	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	2878	-0-	-1431	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	2626	-0-	-1544	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2374	-0-	-633	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

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

06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

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

06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

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

06	6450 X	4850	-0-	-1600	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	4736	-0-	-1371	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	4827	-0-	-1083	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5039	-0-	-1068	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4738	-0-	-1369	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3284	-0-	-2823	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3733	-0-	-947	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

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

06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

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

06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1192	-0-	-578	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

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

06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

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

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-

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

06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6242	-0-	-958	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6748	-0-	-351	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

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

06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

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

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

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

06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1405	-0-	-2105	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1425	-0-	-1905	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

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

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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

06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 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
06	450	N	101	-0-	-349	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	806	N	172	-0-	-634	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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

06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	52	-0-	-1328	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

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

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1100	-0-	-400	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	688	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

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

06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4583	-0-	-1865	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4914	-0-	-696	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5441	-0-	-169	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3222	-0-	-798	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3811	-0-	-374	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2		N	-0-			-0-

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

06	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3533	-0-	-652	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2		N	-0-			-0-

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

06	6900 X	2038	-0-	-4862	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
07	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-			-0-
08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
11	7500 X	6418	-0-	-1082	-0-	6418	2		N	-0-			-0-

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

06	4440 X	1457	-0-	-2983	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
09	4920 X	1334	-0-	-3586	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3533	-0-	-1551	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
*11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-

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

06	2610 X	2074	-0-	-536	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2360	-0-	-160	-0-	2360	2		N	-0-			-0-

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

06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

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

06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2716	-0-	-663	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2659	-0-	-611	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	2640 N	2227	-0-	-413	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2076	-0-	-218	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2103	-0-	-297	-0-	2103	2		N	-0-			-0-

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

06	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

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

06	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2311	-0-	-417	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	1561	-0-	-1079	-0-	1561	2		N	-0-			-0-

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

06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1083	-0-	-1167	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

06	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3157	-0-	-1555	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2631	-0-	-2081	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

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

06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

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

06	2130	N	348	-0-	-1782	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	275	-0-	-1182	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

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

06	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

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

06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3907	-0-	-953	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2116	-0-	-2744	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

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

06	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 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
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 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
06	9394	X	6165	-0-	-3229	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
*11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1855	-0-	-811	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 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
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1090	-0-	-1607	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1154	-0-	-1126	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

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

06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

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

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

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

06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4842	-0-	-528	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

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

06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

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

06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3912	-0-	-798	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

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

06	1740	X	1264	-0-	-476	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

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

06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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

06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

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

06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

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

06	5245	X	4019	-0-	-1226	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

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

06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6019	-0-	-987	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
*11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

06	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	1542	-0-	-1620	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2		N	-0-			-0-

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

06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
10	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
*11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			-0-

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

06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2		N	-0-			-0-

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

06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3030	-0-	-750	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	2662	-0-	-1244	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2758	-0-	-1022	-0-	2758	2		N	-0-			-0-

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

06	4320 X	1633	-0-	-2687	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	1090	-0-	-3157	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	844	-0-	-3403	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	643	-0-	-3347	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	1620 X	393	-0-	-1227	-0-	393	2		N	-0-			-0-

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

06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
*11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1330	-0-	-1490	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1110	-0-	-1928	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	854	-0-	-2086	-0-	854	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					111
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					111
08	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			N	-0-					111
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					111
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					111
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					111

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

06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2326	-0-	-929	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1896	-0-	-1359	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

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

06	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3120	-0-	-2987	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2284	-0-	-3761	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3728	-0-	-1573	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1751	-0-	-3379	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

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

06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2413	-0-	-1997	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2809	-0-	-1841	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3314	-0-	-1186	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

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

06	6540	X	4532	-0-	-2008	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4542	-0-	-1410	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3143	-0-	-2587	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3091	-0-	-3667	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2665	-0-	-3875	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

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

06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

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

06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

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

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	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

06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

06	4470	X	3605	-0-	-865	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3495	-0-	-1124	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	957	-0-	-243	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					70
07	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2			N	-0-					70
08	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	2			N	-0-					70
09	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	3605	2			N	-0-					70
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					70
*11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

06	4500	X	3225	-0-	-1275	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	490	-0-	-3950	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	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

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2946	-0-	-433	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2373	-0-	-897	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	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

06	660	X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	651	X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	961	N	354	-0-	-607	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-
10	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 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
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	459	-0-	-1551	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	4427	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7562	-0-	4462	5889	7562	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6587	-0-	3587	9476	6587	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3686	-0-	-406	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

06	2910 X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
*11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	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

06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
*11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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

06	5070 X	3300	-0-	-1770	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	2135	-0-	-3104	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	2341	-0-	-2526	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	1582	-0-	-2978	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	1073	-0-	-3205	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	974	-0-	-2326	-0-	974	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
*11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

06	3630 X	1281	-0-	-2349	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	1614	-0-	-2137	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	1599	-0-	-2152	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	1605	-0-	-1065	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
*11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1592	-0-	-1018	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

06	3000	N	3922	-0-	922	922	3922	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3071	-0-	-29	893	3071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2887	-0-	-213	680	2887	2			N	-0-					-0-
09	3324	X	2644	-0-	-680	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

06	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
*11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

06	2940	X	836	-0-	-2104	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
*11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	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

06	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

06	2460	N	1068	-0-	-1392	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

06	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	2069	2			N	-0-					12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					12
08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					12
09	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	1796	2			N	-0-					12
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2259	2	94	9	N	85					97
*11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					97

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*11	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	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

06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

06	420 N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 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
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2410	-0-	-470	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

06	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2943	-0-	-157	1082	2943	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2038	-0-	-1062	20	2038	2			N	-0-					-0-
09	1863	X	1843	-0-	-20	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

06	3000	N	3028	-0-	28	1673	3028	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2751	-0-	-349	1324	2751	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	2287	-0-	-1324	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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 #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1202	-0-	-1648	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					192
07	4588	X	1228	-0-	-3360	-0-	1228	2			N	-0-					192
08	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	2701	2	11	9	N	10					202
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	2	1	9	N	1	180	1			23
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					23
*11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					23

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

06	1770	N	893	-0-	-877	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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 #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

06	1170	X	842	-0-	-328	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	885	-0-	-324	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

06	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	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

06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4013	-0-	913	1391	4013	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2808	-0-	-192	1199	2808	2			N	-0-					-0-
10	3851	X	2652	-0-	-1199	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

06	1770	X	1231	-0-	-539	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 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
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

06	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4465	-0-	1365	2153	4465	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4278	-0-	1178	3331	4278	2			N	-0-					-0-
09	6723	X	3392	-0-	-3331	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

06	4650	X	3366	-0-	-1284	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3040	-0-	-928	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1477	-0-	-3113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

06	135	N	-0-	-0-	-135	-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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

06	1680	X	1098	-0-	-582	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

06	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 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
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

06	2250 N	1394	-0-	-856	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4954	-0-	-223	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3198	-0-	198	198	3198	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

06	3990	X	3415	-0-	-575	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	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
06	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1514	-0-	-408	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1349	-0-	-418	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	1341	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 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
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5252	-0-	2152	2152	5252	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4160	-0-	1160	3312	4160	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3388	-0-	288	3600	3388	2			N	-0-					-0-
*11	6488	X	2888	-0-	-3600	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

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
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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

06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

06	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
*11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3670	-0-	570	678	3670	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3546	-0-	446	1124	3546	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	3053	-0-	-1124	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1020	-0-	-2340	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

06	4290	X	3529	-0-	-761	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3611	-0-	-822	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3275	-0-	-895	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

06	2130	X	1357	-0-	-773	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	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

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

06	1530	X	909	-0-	-621	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

06	9630 X	9561	-0-	-69	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
07	9951 X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2		N	-0-			-0-
08	9951 X	9830	-0-	-121	-0-	9830	2		N	-0-			-0-
09	9600 X	9457	-0-	-143	-0-	9457	2		N	-0-			-0-
10	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
*11	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

06	2730 X	2424	-0-	-306	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	1736	-0-	-994	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1207	-0-	-1343	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

06	19920 X	14867	-0-	-5053	-0-	14867	2		N	-0-			-0-
07	20460 X	736	-0-	-19724	-0-	736	2		N	-0-			-0-
08	19685 X	595	-0-	-19090	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09	18390 X	740	-0-	-17650	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10	18135 X	751	-0-	-17384	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	14880 X	767	-0-	-14113	-0-	767	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

06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	1867	-0-	-1729	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	2128	-0-	-3297	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	1904	-0-	-3346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	2000	-0-	-3425	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

06	1710 N	1029	-0-	-681	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

06	1170 N	700	-0-	-470	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

06	4680 X	3371	-0-	-1309	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	2645	-0-	-2191	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	2578	-0-	-2103	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	2347	-0-	-2183	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	2439	-0-	-2242	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3734	-0-	734	734	3734	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3615	-0-	515	1249	3615	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3327	-0-	327	1576	3327	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

06	3480 X	1167	-0-	-2313	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	1711	-0-	-1885	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	209	-0-	-3387	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

06	5250 X	4087	-0-	-1163	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	3389	-0-	-1231	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3688	-0-	-452	-0-	3688	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

06	3000 N	2062	-0-	-938	723	2062	2		N	-0-			-0-
07	3941 X	3218	-0-	-723	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
*11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

06	2700 X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2317	-0-	-473	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

06	4710 X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	2981	-0-	-1886	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	2982	-0-	-1296	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	2943	-0-	-1197	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	2733	-0-	-1545	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2145	-0-	-1215	-0-	2145	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
*11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1776	-0-	-797	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

06	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	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

06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
*11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

06	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1723	-0-	-478	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5314	-0-	-626	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

06	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4888	-0-	-362	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*10	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
*11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21286	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

06	3570	X	2383	-0-	-1187	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1709	-0-	-1980	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2607	-0-	-555	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

06	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	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

06	4740 X	4459	-0-	-281	-0-	4448	2	11	9	N	10					50
07	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4750	2	6	9	N	5					55
08	4867 X	4777	-0-	-90	-0-	4767	2	10	9	N	9					64
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4782	2	7	9	N	6					70
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5090	2	11	9	N	10					80
*11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					87

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

06	4890 X	3711	-0-	-1179	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4101	-0-	-735	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

06	4890 X	4465	-0-	-425	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4689	-0-	-364	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4360	-0-	-440	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4512	-0-	-231	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4104	-0-	-426	-0-	4104	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

06	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3242	-0-	242	242	3242	2			N	-0-					-0-
10	2505 N	2263	-0-	-242	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3145	-0-	145	145	3145	2			N	-0-					-0-
10	1854 N	1709	-0-	-145	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

06	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	777	-0-	-2163	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	336	-0-	-2702	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	842	-0-	-584	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	723	-0-	-657	-0-	723	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

06	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	1973 N	1932	-0-	-41	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

06	4230 X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3987	-0-	-183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4040	-0-	-550	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3613	-0-	-977	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1217	-0-	-1003	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

06	5730	X	4239	-0-	-1491	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

06	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1463	-0-	-2908	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1302	-0-	-2928	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

06	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3323	-0-	-967	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

06	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	2727	-0-	-1293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	2727	-0-	-1427	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	1287	-0-	-2805	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092 X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

06	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
*11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

06	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
09	9300 X	8293	-0-	-1007	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	9164	-0-	-446	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	8794	-0-	-506	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1584	-0-	-906	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	1615	-0-	-958	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1637	-0-	-936	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2160 X	1564	-0-	-596	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	1884	-0-	-999	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	1650	-0-	-1140	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

06	5910 X	4683	-0-	-1227	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4709	-0-	-1398	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

06	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3671	-0-	-824	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	3725	-0-	-770	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	3257	-0-	-1093	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	2093	-0-	-2402	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3218	-0-	-1132	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

06	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	39909	2			N	-0-					-0-
07	40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
08	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	42368	2			N	-0-					-0-
09	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	2			N	-0-					-0-
10	40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
*11	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	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

06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

06	7710 X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	5183	-0-	-2784	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	7967 X	5348	-0-	-2619	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6252	-0-	-708	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6344	-0-	-848	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

06	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4368	-0-	-1243	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2691	-0-	-1599	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

06	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2137	-0-	-1304	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1974	-0-	-1356	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1904	-0-	-1165	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

06	7500	X	5508	-0-	-1992	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5788	-0-	-1962	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6409	-0-	-71	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1834	-0-	-894	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

06	2430	N	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

06	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

06	4620	X	3039	-0-	-1581	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6542	-0-	-588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
09	7200 X	6280	-0-	-920	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

06	8700 X	7086	-0-	-1614	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	8551	-0-	-563	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	8820 X	7605	-0-	-1215	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
*11	8280 X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760 X	5525	-0-	-235	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5648	-0-	-273	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	5921 X	4911	-0-	-1010	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5570	-0-	-165	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

06	2460 N	1934	-0-	-526	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

06	2670 X	2104	-0-	-566	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2123	-0-	-357	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1279	-0-	-821	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

06	5760 X	5345	-0-	-415	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

06	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3304	-0-	-757	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

06	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3992	-0-	-875	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
*11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

06	2730 X	1640	-0-	-1090	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2240	-0-	-670	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

06	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4481	-0-	-1068	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1738	-0-	-3632	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1790	-0-	-3604	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3264	-0-	-1686	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3912	-0-	-1098	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3759	-0-	-1251	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	1635	-0-	-2550	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	884	-0-	-2986	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	1159	-0-	-2741	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

06	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2		N	-0-			-0-
07	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
08	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2		N	-0-			-0-
09	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-
10	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
*11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

06	4950 X	4359	-0-	-591	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4130	-0-	-220	-0-	4130	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
*11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
*11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
*11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3294	-0-	294	294	3294	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

06	4890 X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
09	5100 X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	4929	-0-	-527	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

06	3000 N	3693	-0-	693	693	3693	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3366	-0-	266	959	3366	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3027	-0-	-73	886	3027	2		N	-0-			-0-
*09	11214 X	10328	-0-	-886	-0-	10328	2		N	-0-			-0-
*10	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2		N	-0-			-0-
*11	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6663	-0-	-219	-0-	6663	2		N	-0-			-0-
08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
09	7080 X	6636	-0-	-444	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
10	7316 X	7170	-0-	-146	-0-	7170	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6532	-0-	-548	-0-	6532	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	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

06	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	4692	2	6	9	N	5					48
07	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	4765	2	8	9	N	7					55
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	4705	2	9	9	N	8					63
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	4374	2	2	9	N	2					65
10	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	4634	2			N	-0-					65
11	4710	X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					65

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

06	3000	N	3483	-0-	483	483	3483	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	194	2811	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2529	-0-	-194	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

06	3840	X	2914	-0-	-926	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

06	4440	X	3957	-0-	-483	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3490	-0-	-740	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

06	6030	X	4543	-0-	-1487	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4602	-0-	-1474	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5129	-0-	-730	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5053	-0-	-617	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

06	4740	X	3710	-0-	-1030	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1946	-0-	-1898	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2579	-0-	-1265	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

06	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3530	-0-	-624	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3436	-0-	-718	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

06	3656 X	3304	-0-	-352	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

06	3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

06	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2730	-0-	-1170	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
*11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

06	6420 X	5905	-0-	-515	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6360 X	5804	-0-	-556	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
07	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
08	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
09	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
10	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
*11	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4528	-0-	-152	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

06	4800 X	3563	-0-	-1237	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4573	-0-	-325	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4426	-0-	-999	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4539	-0-	-711	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1904	-0-	-1723	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
08	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
*11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

06	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7968	-0-	-132	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

06	11250	X	10466	-0-	-784	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10030	-0-	-1347	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10106	-0-	-1271	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10008	-0-	-1002	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

06	4620	X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4218	-0-	-897	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3525	-0-	-1425	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4719	-0-	-561	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4655	-0-	-801	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4292	-0-	-988	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2264	-0-	-1487	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3281	-0-	-2629	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

06	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5616	-0-	-584	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5331	-0-	-669	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

06	29100	X	22174	-0-	-6926	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	21210	-0-	-7248	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	19952	-0-	-7080	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	18481	-0-	-6299	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	17755	-0-	-6952	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16616	-0-	-5554	-0-	16616	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1000	N	1508	-0-	508	508	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*03	2119	N	1611	-0-	-508	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	107	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*09	2130	X	1418	-0-	-712	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

06	2100 N	1748	-0-	-352	-0-	118	1	1630	2	N	-0-	13
07	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	80	1	1136	2	N	-0-	13
08	2232 N	557	-0-	-1675	-0-	35	1	522	2	N	-0-	13
09	1740 N	491	-0-	-1249	-0-	31	1	460	2	N	-0-	13
10	1209 N	430	-0-	-779	-0-	29	1	401	2	N	-0-	13
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	2	N	-0-	13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-					20
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	891	2	N	-0-					20
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	N	-0-					20
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-					20
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	59	1	826	2	N	-0-					20
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	320	1	4425	2	N	-0-					69
07	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	272	1	3848	2	N	-0-					69
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	343	1	5138	2	N	-0-					69
09	4950	X	4503	-0-	-447	-0-	286	1	4217	2	N	-0-					69
10	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					69
11	5310	X	4587	-0-	-723	-0-	305	1	4282	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2302	2	N	-0-					25
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					25
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	N	-0-					25
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					25
10	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					25
11	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

06	1110	N	844	-0-	-266	-0-	57	1	787	2	N	-0-					20
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					20
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-					20
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	N	-0-					20
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					20
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-			25
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	-0-			25
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-			25
09	570 N	485	-0-	-85	-0-	31	1	454	2	N	-0-			25
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	28	1	387	2	N	-0-			25
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	39	1	544	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	N	-0-			60
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	85	1	1200	2	N	-0-			60
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	91	1	1358	2	N	-0-			60
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	65	1	956	2	N	-0-			60
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			60
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	N	-0-			20
07	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	101	1	1432	2	N	-0-			20
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-			20
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	2	N	-0-			20
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	N	-0-			20
11	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	133	1	1864	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113	2	N	-0-			29
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98	1	1377	2	N	-0-			29
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	N	239	184	1	84
						263	9							
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	N	-0-			84
10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	N	-0-			84
11	1800 N	1511	-0-	-289	-0-	100	1	1411	2	N	-0-			84

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	810	N	221	-0-	-589	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810	N	275	-0-	-535	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

06	120 N	69	-0-	-51	-0-	23	1	46	2	N	-0-					25
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46	2	N	-0-					25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	23	1	16	2	N	-0-					25
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-					25
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

06	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	2241	2			N	-0-					200
07	2914 X	1740	-0-	-1174	-0-	1740	2			N	-0-					200
*08	2914 X	2002	-0-	-912	-0-	2002	2			N	-0-					200
09	2820 X	2115	-0-	-705	-0-	2115	2			N	-0-					164
10	2883 X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-					164
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					164

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

06	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	352	1	3174	2	N	-0-			42
07	4185 X	3068	-0-	-1117 B	-0-	351	1	2717	2	N	-0-			42
08	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	422	1	3895	2	N	-0-			42
09	4050 X	3872	-0-	-178 B	-0-	380	1	3492	2	N	-0-			42
10	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	388	1	3321	2	N	-0-			42
11	4050 X	3537	-0-	-513 B	-0-	395	1	3142	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

06	4290 X	4695	-0-	405 B	-44956	469	1	4226	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	4370	-0-	-63 B	-44956	500	1	3870	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	4996	-0-	563 B	-44393	488	1	4508	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4537	-0-	247 B	-44146	446	1	4091	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	4587	-0-	154 B	-43992	480	1	4107	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	4474	-0-	184 B	-43808	500	1	3974	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

06	9990 X	8664	-0-	-1326 B	-275187	865	1	7799	2	N	-0-			34
07	10323 X	7109	-0-	-3214 B	-275187	813	1	6296	2	N	-0-			34
08	9021 X	9768	-0-	747 B	-274440	954	1	8814	2	N	-0-			34
09	8670 X	8297	-0-	-373 B	-274440	815	1	7482	2	N	-0-			34
10	8959 X	8009	-0-	-950 B	-274440	839	1	7170	2	N	-0-			34
11	9450 X	7467	-0-	-1983 B	-274440	834	1	6633	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

06	2340 X	1782	-0-	-558 B	-0-	178	1	1604	2	N	-0-			8
07	2418 X	875	-0-	-1543 B	-0-	100	1	775	2	N	-0-			8
08	2418 X	503	-0-	-1915 B	-0-	49	1	454	2	N	-0-			8
09	2220 X	1463	-0-	-757 B	-0-	144	1	1319	2	N	-0-			8
10	1829 X	1134	-0-	-695 B	-0-	119	1	1015	2	N	-0-			8
11	1770 X	328	-0-	-1442 B	-0-	37	1	291	2	N	-0-			8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	366	1	3300	2	N	-0-					10
07	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	501	1	3875	2	N	-0-					10
08	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	404	1	3733	2	N	-0-					10
09	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	351	1	3218	2	N	-0-					10
10	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	407	1	3482	2	N	-0-					10
*11	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	424	1	3371	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

06	7230	X	6610	-0-	-620 B	-0-	660	1	5950	2	N	-0-					42
07	7471	X	5830	-0-	-1641 B	-0-	667	1	5163	2	N	-0-					42
08	8163	X	8163	-0-	-0- B	-0-	798	1	7365	2	N	-0-					42
09	7320	X	6948	-0-	-372 B	-0-	682	1	6266	2	N	-0-					42
10	7564	X	6733	-0-	-831 B	-0-	705	1	6028	2	N	-0-					42
11	7890	X	6079	-0-	-1811 B	-0-	679	1	5400	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	116	1	991	2	N	-0-					-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	174	1	1387	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

06	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	370	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	373	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	343	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	288	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	315	1	2697	2	N	-0-					-0-
*11	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	301	1	2396	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	91	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	152	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	80	1	737	2	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	59	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	121	1	1031	2	N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	139	1	1106	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

06	1410	N	1022	-0-	-388 B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1928	-0-	-1017 B	-0-	221	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2098	-0-	-847 B	-0-	205	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2260	-0-	-590 B	-0-	222	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	204	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1548	-0-	-492 B	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	163	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	192	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	181	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	201	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	172	1	1472	2	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	1170	N	518	-0-	-652 B	-0-	52	1	466	2	N	-0-			-0-
07	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	73	1	565	2	N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	75	1	690	2	N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	95	1	868	2	N	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	82	1	698	2	N	-0-			-0-
11	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	78	1	621	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	104	1	942	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	60	-0-	-420 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	39	1	353	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	43	1	330	2	N	-0-			-0-
08	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	43	1	400	2	N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	48	1	445	2	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	36	1	305	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

06	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	179	1	1611	2	N	-0-			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1146	-0-	-373 B	-0-	112	1	1034	2	N	-0-			-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	254	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	170	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

06	21066	X	21066	-0-	-0- B	-0-	21066	2			N	-0-			-0-
07	19773	X	19773	-0-	-0- B	-0-	19773	2			N	-0-			-0-
08	22103	X	14452	-0-	-7651 B	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
09	21390	X	15753	-0-	-5637 B	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
10	22103	X	16487	-0-	-5616 B	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	21060	X	15715	-0-	-5345 B	-0-	15715	2			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

06	630	X	182	-0-	-448 B	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			3
07	2082	X	2082	-0-	-0- B	-0-	92	1	1990	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		1539	-0-	1539 B	1539	60	1	1479	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10		303	-0-	303 B	1842	12	1	291	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		326	-0-	326 B	2168	13	1	313	2	Y	-0-			3
*11	2633	N	465	-0-	-2168 B	-0-	18	1	447	2	Y	-0-			3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

06	6240	X	5712	-0-	-528	B	-0-	224	1	5488	2	Y	-0-			4
07	6448	X	4328	-0-	-2120	B	-0-	191	1	4137	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10		3831	-0-	3831	B	3831	150	1	3681	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10		2881	-0-	2881	B	6712	113	1	2768	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10		4788	-0-	4788	B	11500	183	1	4605	2	Y	-0-			4
*11	15753	X	4253	-0-	-11500	B	-0-	167	1	4086	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

06	6089	X	6089	-0-	-0-	B	-0-	239	1	5850	2	Y	-0-			5
07	5208	X	4241	-0-	-967	B	-0-	187	1	4054	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		5702	-0-	5702	B	5702	224	1	5478	2	Y	-0-			5
09	DLQ G-10		4658	-0-	4658	B	10360	182	1	4476	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10		2731	-0-	2731	B	13091	104	1	2627	2	Y	-0-			5
*11	14546	X	1455	-0-	-13091	B	-0-	57	1	1398	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

06	2820	X	2717	-0-	-103	B	-0-	2717	2			N	-0-			135
07	2914	X	2731	-0-	-183	B	-0-	2731	2			N	-0-			135
08	2914	X	2067	-0-	-847	B	-0-	2067	2			N	-0-			135
09	2820	X	1430	-0-	-1390	B	-0-	1430	2			N	-0-			135
10	2821	X	1617	-0-	-1204	B	-0-	1617	2			N	-0-			135
11	2730	X	2180	-0-	-550	B	-0-	2180	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

06	3210	X	2401	-0-	-809	B	-0-	2401	2			N	-0-			92
07	3317	X	3083	-0-	-234	B	-0-	3083	2			N	-0-			92
08	4043	X	4043	-0-	-0-	B	-0-	4043	2			N	-0-			92
09	3300	X	2575	-0-	-725	B	-0-	2575	2			N	-0-			92
10	3410	X	2909	-0-	-501	B	-0-	2909	2			N	-0-			92
11	3900	X	2491	-0-	-1409	B	-0-	2491	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

06	4440	X	3314	-0-	-1126	B	-0-	3314	2			N	-0-			107
07	4588	X	3388	-0-	-1200	B	-0-	3388	2			N	-0-			107
08	4588	X	2472	-0-	-2116	B	-0-	2472	2			N	-0-			107
09	3690	X	2312	-0-	-1378	B	-0-	2312	2			N	-0-			107
10	3813	X	2617	-0-	-1196	B	-0-	2617	2			N	-0-			107
11	3300	X	3149	-0-	-151	B	-0-	3149	2			N	-0-			107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

06	14370 X	13962	-0-	-408 B	-0-	13962	2			N	-0-			-0-
07	17577 X	12280	-0-	-5297 B	-0-	12280	2			N	-0-			-0-
08	17577 X	14274	-0-	-3303 B	-0-	14274	2			N	-0-			-0-
09	16170 X	13639	-0-	-2531 B	-0-	13639	2			N	-0-			-0-
10	14756 X	9903	-0-	-4853 B	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
11	13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

06	39198 X	39198	-0-	-0- B	-0-	39198	2			N	-0-			-0-
07	25047 X	25047	-0-	-0- B	-0-	25047	2			N	-0-			-0-
08	33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	33345	2			N	-0-			-0-
09	32310 X	32310	-0-	-0- B	-0-	32310	2			N	-0-			-0-
10	40774 X	40774	-0-	-0- B	-0-	40774	2			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

06	1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	62	1	901	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	43	1	701	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1046	-0-	-70 B	-0-	57	1	989	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	3	N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

06	1200 N	119	-0-	-1081 B	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	41	1	509	3	N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	245	-0-	-1345 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	733	-0-	-879 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	400	-0-	-770 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

06	2670 N	2644	-0-	-26 B	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
07	2759 N	2732	-0-	-27 B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
08	2759 N	2732	-0-	-27 B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
09	2640 N	2624	-0-	-16 B	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2705	-0-	-23 B	-0-	2705 3		N	-0-			-0-
11	2640 N	2581	-0-	-59 B	-0-	2581 3		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

06	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	4734 3		N	-0-			-0-
07	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834 3		N	-0-			-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478 3		N	-0-			-0-
09	4413 X	4413	-0-	-0- B	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541 3		N	-0-			-0-
*11	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

06	1680 N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1410	-0-	-140 B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1325	-0-	-85 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1209	-0-	-141 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

06	1860 N	1574	-0-	-286 B	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1636	-0-	-224 B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1489	-0-	-247 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1373	-0-	-187 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363 3		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

06	5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	5616 3		N	-0-			-0-
07	5741 X	5741	-0-	-0- B	-0-	5741 3		N	-0-			-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0- B	-0-	5660 3		N	-0-			-0-
09	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391 3		N	-0-			-0-
*11	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

06	1680 N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
*11	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	720	N	615	-0-	-105 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	764	-0-	-556 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		340	-0-	340 B	340	340	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198 B	538	198	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		387	-0-	387 B	925	387	3			Y	-0-					-0-
*11	1293	X	368	-0-	-925 B	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

06	3960	X	3001	-0-	-959 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2700	-0-	-1392 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3203	-0-	-734 B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3564	-0-	-246 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3227	-0-	-710 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*11	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

06	3930	X	3153	-0-	-777 B	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164 B	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3259	-0-	-120 B	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3075	-0-	-195 B	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3128	-0-	-127 B	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2946	-0-	-204 B	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

06	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
*11	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	806	N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

06	1620	N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1306	-0-	-164 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

06	3330	X	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45 B	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2785	-0-	-215 B	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1471	-0-	-358 B	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1866	-0-	-87 B	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118 B	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1691	-0-	-109 B	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

06	5010	X	4538	-0-	-472 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4587	-0-	-590 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4507	-0-	-515 B	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3929	-0-	-871 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4120	-0-	-685 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4079	-0-	-451 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	398	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	360	1	5833	3	N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	408	1	6224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	335	1	5736	3	N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	496	1	6313	3	N	-0-					-0-
*11	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

06	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
11	390	N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6395	-0-	-735 B	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6574	-0-	-326 B	-0-	6573	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7099	X	6341	-0-	-758 B	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6148	-0-	-632 B	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

06	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6406	-0-	-631 B	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6439	-0-	-371 B	-0-	6438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7037	X	6602	-0-	-435 B	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6368	-0-	-82 B	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

06	3450	X	3485	-0-	35 B	-157735	3485	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2937	-0-	-628 B	-157735	2937	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3265	-0-	-455 B	-157735	3265	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2272	-0-	-1328 B	-157735	2272	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3091	-0-	-629 B	-157735	3091	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2859	-0-	-621 B	-157735	2859	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5498	X	5498	-0-	-0-	B	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	B	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	B	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98	B	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	B	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

06	2220	N	2216	-0-	-4	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1678	-0-	-542	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

06	5100	X	5186	-0-	86	B	-68255	5186	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5345	-0-	75	B	-68180	5345	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5323	-0-	-9	B	-68180	5323	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5119	-0-	-41	B	-68180	5119	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5006	-0-	-326	B	-68180	5006	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5155	-0-	-5	B	-68180	5155	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

06	6210	X	5436	-0-	-774	B	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5534	-0-	-883	B	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5241	-0-	-277	B	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4907	-0-	-433	B	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	B	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5298	-0-	-42	B	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

06	4350	X	4035	-0-	-315	B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4125	-0-	-246	B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4121	-0-	-188	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4002	-0-	-108	B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4119	-0-	-97	B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3985	-0-	-65	B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5952 X	5952	-0-	-0-	B	-0-	5952	3			Y	-0-				-0-
07	5697 X	5697	-0-	-0-	B	-0-	5697	3			Y	-0-				-0-
08	5797 X	5129	-0-	-668	B	-0-	5129	3			Y	-0-				-0-
09	5610 X	5419	-0-	-191	B	-0-	5419	3			Y	-0-				-0-
10	5797 X	5132	-0-	-665	B	-0-	5132	3			Y	-0-				-0-
11	5610 X	5214	-0-	-396	B	-0-	5214	3			Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

06	2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	3			N	-0-				-0-
08	2690 N	2690	-0-	-0-	B	-0-	2690	3			N	-0-				-0-
09	2539 N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-				-0-
10	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	3			N	-0-				-0-
11	2610 N	2433	-0-	-177	B	-0-	2433	3			N	-0-				-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

06	2286 N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-				-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-				-0-
08	2478 N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3			N	-0-				-0-
09	2280 N	2034	-0-	-246	B	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
10	2542 N	1811	-0-	-731	B	-0-	1811	3			N	-0-				-0-
11	2400 N	2024	-0-	-376	B	-0-	2024	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

06	3720 X	3703	-0-	-17	B	-0-	3703	3			Y	-0-				-0-
07	3844 X	3594	-0-	-250	B	-0-	3594	3			Y	-0-				-0-
08	3813 X	3537	-0-	-276	B	-0-	3537	3			Y	-0-				-0-
09	3690 X	3210	-0-	-480	B	-0-	3210	3			Y	-0-				-0-
10	3813 X	3606	-0-	-207	B	-0-	3606	3			Y	-0-				-0-
11	3690 X	3331	-0-	-359	B	-0-	3331	3			Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

06	7110 X	2475	-0-	-4635	B	-0-	2475	3			Y	-0-				-0-
07	7347 X	1144	-0-	-6203	B	-0-	1144	3			Y	-0-				-0-
08	3100 X	1880	-0-	-1220	B	-0-	1880	3			Y	-0-				-0-
09	5694 X	5694	-0-	-0-	B	-0-	5694	3			Y	-0-				-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	B	-0-	6892	3			Y	-0-				-0-
*11	6767 X	6767	-0-	-0-	B	-0-	6767	3			Y	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

06	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			Y	-0-				-0-
07	1209 N	1074	-0-	-135	B	-0-	1074	3			Y	-0-				-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			Y	-0-				-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			Y	-0-				-0-
10	1085 N	970	-0-	-115	B	-0-	970	3			Y	-0-				-0-
*11	2577 N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5550 X	4974	-0-	-576 B	-0-	4974 3		N	-0-			-0-
07	5735 X	4960	-0-	-775 B	-0-	4960 3		N	-0-			-0-
08	5859 X	4250	-0-	-1609 B	-0-	4250 3		N	-0-			-0-
09	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6380 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	5859 X	5459	-0-	-400 B	-0-	5459 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4457	-0-	-523 B	-0-	4457 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

06	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107 3		Y	-0-			-0-
07	4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3		Y	-0-			-0-
08	4247 X	4038	-0-	-209 B	-0-	4038 3		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3969	-0-	-141 B	-0-	3969 3		Y	-0-			-0-
10	4247 X	4077	-0-	-170 B	-0-	4077 3		Y	-0-			-0-
11	4110 X	3659	-0-	-451 B	-0-	3659 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

06	3600 X	3090	-0-	-510 B	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
07	3720 X	2557	-0-	-1163 B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
08	3596 X	1215	-0-	-2381 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
09	3480 X	1500	-0-	-1980 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	228	-0-	-2965 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	3090 X	476	-0-	-2614 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

06	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662 3		N	-0-			-0-
07	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329 3		N	-0-			-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
09	2820 X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
10	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 3		N	-0-			-0-
*11	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4518 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

06	3360 X	3184	-0-	-176 B	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3012	-0-	-398 B	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
08	3348 X	3222	-0-	-126 B	-0-	3222 3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2837	-0-	-403 B	-0-	2837 3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3033	-0-	-315 B	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2669	-0-	-511 B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527 3		N	-0-			-0-
08	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
09	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480 3		N	-0-			-0-
10	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
*11	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

06	5969 X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 3		N	-0-			-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6544 3		N	-0-			-0-
08	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298 3		N	-0-			-0-
09	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	6605 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 3		N	-0-			-0-
*11	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

06	3900 X	3773	-0-	-127 B	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3532	-0-	-498 B	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	4086 3		N	-0-			-0-
09	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3		N	-0-			-0-
11	3900 X	3888	-0-	-12 B	-0-	3888 3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

06	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 3		N	-0-			-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123 3		N	-0-			-0-
08	4061 X	3906	-0-	-155 B	-0-	3906 3		N	-0-			-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351 3		N	-0-			-0-
10	4061 X	4043	-0-	-18 B	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
*11	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

06	2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
08	2325 X	2205	-0-	-120 B	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
*11	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4740	X	2482	-0-	-2258 B	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	1955	-0-	-2943 B	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1969	-0-	-542 B	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1842	-0-	-588 B	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1951	-0-	-560 B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1725	-0-	-705 B	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

06	5130	X	4729	-0-	-401 B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4548	-0-	-753 B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5032	-0-	-269 B	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4843	-0-	-197 B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4763	-0-	-97 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

06	8879	X	8879	-0-	-0- B	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0- B	-0-	9515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9060	X	8451	-0-	-609 B	-0-	8450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9362	X	3454	-0-	-5908 B	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
*11	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	9638	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

06	1770	N	532	-0-	-1238 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	557	-0-	-838 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	965	-0-	-337 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

06	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*11	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

06	5880	X	5018	-0-	-862 B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5116	-0-	-960 B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5128	-0-	-948 B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5051	-0-	-349 B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5120	-0-	-367 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1190	-0-	-430 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

06	6630	X	5946	-0-	-684 B	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6040	-0-	-749 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5981	-0-	-808 B	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5558	-0-	-682 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5705	-0-	-681 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5776	-0-	-164 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4253	-0-	-118 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

06	3270	X	3167	-0-	-103 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3261	-0-	-9 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3202	-0-	-177 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3210	-0-	-60 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

06	6570	X	2883	-0-	-3687 B	-61099	2883	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	2870	-0-	-3919 B	-61099	2870	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2842	-0-	-227 B	-61099	2842	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2656	-0-	-254 B	-61099	2656	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2552	-0-	-424 B	-61099	2552	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2508	-0-	-372 B	-61099	2508	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

06	6510	X	2042	-0-	-4468 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	13573	X	13573	-0-	-0- B	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
08	10167	X	10167	-0-	-0- B	-0-	10165	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	8619	X	8619	-0-	-0- B	-0-	8618	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366 B	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7422	-0-	-708 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 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
06	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3811	-0-	-374 B	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455 B	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3096	-0-	-954 B	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	414	1	674	3	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	438	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	266	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	980	-0-	-100 B	-0-	171	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	125	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	139	1	734	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

06	4350	X	4153	-0-	-197 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4331	-0-	-19 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*11	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

06	5670	X	4901	-0-	-769 B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5113	-0-	-746 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2 B	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
09	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
*11	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

06	2820	X	2607	-0-	-213 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*11	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

06	240	N	225	-0-	-15 B	-714930	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206 B	-714930	42	3			N	-0-					-0-
08	279	N	313	-0-	34 B	-714896	313	3			N	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216 B	-714896	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	299	-0-	268 B	-714628	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31 B	-714628	269	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

06	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900 3		N	-0-			-0-
07	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051 3		N	-0-			-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5668 3		N	-0-			-0-
09	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463 3		N	-0-			-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501 3		N	-0-			-0-
*11	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	5607 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

06	4560 X	4343	-0-	-217 B	-0-	4343 3		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4149	-0-	-377 B	-0-	4149 3		Y	-0-			-0-
08	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3		Y	-0-			-0-
09	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816 3		Y	-0-			-0-
10	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916 3		Y	-0-			-0-
*11	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

06	3390 X	2962	-0-	-428 B	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
07	3503 X	3365	-0-	-138 B	-0-	3365 3		N	-0-			-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
09	3330 X	3272	-0-	-58 B	-0-	3272 3		N	-0-			-0-
10	3556 X	3556	-0-	-0- B	-0-	3556 3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3428	-0-	-232 B	-0-	3428 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

06	1950 N	1892	-0-	-58 B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1762	-0-	-253 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
*11	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

06	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	5052 3		N	-0-			-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	5184 3		N	-0-			-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123 3		N	-0-			-0-
09	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	4060	-0-	-435 B	-0-	4060 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	2177	-0-	-2173 B	-0-	2177 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2010	N	1492	-0-	-518 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1523	-0-	-647 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*11	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 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
06	2700	X	924	-0-	-1776 B	-0-	351	1	573	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	770	-0-	-2020 B	-0-	353	1	417	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651 B	-0-	525	1	1614	3	N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	594	1	2806	3	N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	665	1	3765	3	N	-0-					-0-
*11	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	626	1	3308	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6421	-0-	-59 B	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6319	-0-	-470 B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6636	-0-	-153 B	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6230	-0-	-340 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6519	-0-	-270 B	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6076	-0-	-344 B	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4708	-0-	-722 B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4967	-0-	-365 B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4825	-0-	-321 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4925	-0-	-55 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4380	-0-	-766 B	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4040	-0-	-760 B	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4093	-0-	-587 B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4568	-0-	-268 B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4494	-0-	-311 B	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0- B	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*11	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2086	-0-	-224 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2092	-0-	-295 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2060	-0-	-296 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2201	-0-	-31 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*11	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484 3		N	-0-			-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	6408 3		N	-0-			-0-
08	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6580 3		N	-0-			-0-
09	5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 3		N	-0-			-0-
10	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3		N	-0-			-0-
*11	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

06	5040 X	4797	-0-	-243 B	-0-	4797 3		N	-0-			-0-
07	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	5121 3		N	-0-			-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	5157 3		N	-0-			-0-
09	4989 X	4989	-0-	-0- B	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
10	5115 X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4808	-0-	-172 B	-0-	4808 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

06	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 3		N	-0-			-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
09	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3		N	-0-			-0-
10	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
*11	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

06	1440 N	1342	-0-	-98 B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	528	-0-	-805 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	829	-0-	-461 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

06	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1011	-0-	-69 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	920	-0-	-165 B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	969	-0-	-81 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

06	6420 X	-0-	-0-	-6420 B	-0-			N	-0-			-0-
07	6634 X	-0-	-0-	-6634 B	-0-			N	1	1	1	-0-
08	6634 X	-0-	-0-	-6634 B	-0-			N	3	3	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2	1	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

06	5190 X	4909	-0-	-281 B	-0-	4909 3		Y	-0-			-0-
07	5239 X	5063	-0-	-176 B	-0-	5063 3		Y	-0-			-0-
08	5177 X	5074	-0-	-103 B	-0-	5074 3		Y	-0-			-0-
09	5010 X	4896	-0-	-114 B	-0-	4896 3		Y	-0-			-0-
10	5177 X	5013	-0-	-164 B	-0-	5013 3		Y	-0-			-0-
11	4920 X	4836	-0-	-84 B	-0-	4836 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

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
06	6739	X	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
08	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0- B	-0-	6692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
*11	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10889	X	10889	-0-	-0- B	-0-	10889	3			N	-0-					-0-
07	11145	X	11145	-0-	-0- B	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
08	11115	X	11115	-0-	-0- B	-0-	11113	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	10389	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
*11	9849	X	9849	-0-	-0- B	-0-	9849	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3211	-0-	-659 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	873	-0-	-2940 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	995	-0-	-2965 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6526	X	6526	-0-	-0- B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6321	-0-	-3 B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	6477	X	6477	-0-	-0- B	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5983	-0-	-137 B	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290 B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305 B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	521	-0-	-949 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	990	-0-	-312 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	823	X	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	200	-0-	-1120 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0- B	-0-	8310	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0- B	-0-	7782	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8495	X	8495	-0-	-0- B	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
*11	9016	X	9016	-0-	-0- B	-0-	9016	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

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
06	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1034	-0-	-175 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2230	-0-	-170 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 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
06	5220	X	4858	-0-	-362 B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585 B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4845	-0-	-146 B	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
09	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4497	-0-	-363 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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
06	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3259	-0-	-647 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3111	-0-	-669 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 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
06	6150	X	5230	-0-	-920 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6346	-0-	-9 B	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6332	X	6332	-0-	-0- B	-0-	6331	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5817	-0-	-573 B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5571	-0-	-40 B	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5353	-0-	-72 B	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5166	-0-	-84 B	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4797	-0-	-628 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4732	-0-	-518 B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

06	1136	X	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	888	-0-	-197 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	837	-0-	-303 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	757	-0-	-421 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	105	-0-	-1035 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

06	10710	X	10294	-0-	-416 B	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10876	-0-	-191 B	-0-	10874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10500	X	10328	-0-	-172 B	-0-	10326	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11129	X	10503	-0-	-626 B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9791	-0-	-979 B	-0-	9791	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

06	6180	X	5913	-0-	-267 B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4874	-0-	-1729 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	738	-0-	-5652 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	978	-0-	-5470 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*11	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	3			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

06	1830	X	893	-0-	-937 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	319	-0-	-581 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	543	-0-	-2526 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2121	-0-	-849 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*10	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	83	1	1806	2	Y	2					133
							2	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	151	1	1663	2	Y	1	32	1			102
							1	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	126	1	2609	2	Y	1					103
							1	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	33	1	1858	2	Y	1					104
							1	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	59	1	3355	2	Y	3					107
							3	9									
*11	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	75	1	4224	2	Y	-0-					107

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					110
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					110
08	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					110
09	930	N	236	-0-	-694 B	-0-	236	2			N	-0-					110
10	961	N	133	-0-	-828 B	-0-	133	2			N	-0-					110
11	930	N	258	-0-	-672 B	-0-	258	2			N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	1770	X	1770	-0-	-0- B	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1614	-0-	-804 B	-0-	263	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1291	-0-	1291 B	1291	258	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	2954	X	1663	-0-	-1291 B	-0-	301	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*10	1630	X	1630	-0-	-0- B	-0-	271	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	339	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1558	-0-	-891 B	-0-	254	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1392	-0-	1392 B	1392	278	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	3044	X	1652	-0-	-1392 B	-0-	299	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*10	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	304	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	600	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	517	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	571	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	556	1	2548	2	N	-0-					-0-
*10	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	538	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

06	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186 N	50	-0-	-136 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1080	-0-	-120 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

06	2700 X	2221	-0-	-479 B	-0-	482	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2474	-0-	-316 B	-0-	535	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2170	-0-	-620 B	-0-	491	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	1877	-0-	-823 B	-0-	328	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	2480 X	2352	-0-	-128 B	-0-	623	1	1729	2	N	-0-					-0-
*11	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	611	1	2142	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

06	4350 X	3954	-0-	-396 B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4495 X	3406	-0-	-1089 B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4299	-0-	-51 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*11	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	510 N	147	-0-	-363 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	77	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1585	-0-	-678 B	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	69	1	2109	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	68	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	67	1	1887	2	N	-0-					-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	61	1	2104	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

06	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
*11	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

06	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					21
07	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					21
08	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					21
09	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					21
10	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	2			N	-0-					21
*11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

06	2280	X	1941	-0-	-339 B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	1843	-0-	-1288 B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3131	X	1706	-0-	-1425 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1609	-0-	-1421 B	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	1642	-0-	-683 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1505	-0-	-445 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

06	2580	X	1501	-0-	-1079 B	-0-	1497	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2325	X	1593	-0-	-732 B	-0-	1587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2325	X	1604	-0-	-721 B	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
06	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3550	-0-	-449	B	-0-	3547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	B	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-	4337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

06	1945	X	1945	-0-	-0-	B	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	B	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	B	-0-	4834	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	B	-0-	5814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	B	-0-	5527	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

06	6982	X	6982	-0-	-0-	B	-0-	6945	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	B	-0-	5220	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	5766	X	5574	-0-	-192	B	-0-	5561	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5580	X	5467	-0-	-113	B	-0-	5441	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	5766	X	4846	-0-	-920	B	-0-	4831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5580	X	5121	-0-	-459	B	-0-	5107	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

06	7899	X	7899	-0-	-0-	B	-0-	7878	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8091	X	5699	-0-	-2392	B	-0-	5684	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	8091	X	3998	-0-	-4093	B	-0-	3994	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7890	X	4678	-0-	-3212	B	-0-	4668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	8153	X	4740	-0-	-3413	B	-0-	4736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7890	X	3133	-0-	-4757	B	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

06	4035	X	4035	-0-	-0-	B	-0-	4020	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	B	-0-	3660	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3852	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3507	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72	B	-0-	3331	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3300	X	3257	-0-	-43	B	-0-	3250	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

06	2220	X	1716	-0-	-504	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1814	-0-	-480	B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1566	-0-	-728	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1687	-0-	-53	B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1672	-0-	-157	B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1408	-0-	-362	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

06	7380	X	1651	-0-	-5729	B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	B	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	B	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	B	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5514	-0-	-1430	B	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	2512	-0-	-4598	B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	4059	-0-	-411 B	-0-	4059 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	3195	-0-	-1424 B	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	2787	-0-	-1832 B	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3311	-0-	-739 B	-0-	3311 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

06	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3879 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
08	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5075 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5598 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
10	5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5299 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
*11	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	5199 2	6 9	Y	5	5 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

06	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
09	1350 X	1339	-0-	-11 B	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442 2		N	-0-			-0-
*11	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

06	3960 X	2854	-0-	-1106 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3266	-0-	-826 B	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2948	-0-	-1051 B	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2468	-0-	-1402 B	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3107	-0-	-892 B	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2420	-0-	-730 B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

06	3450 X	3121	-0-	-329 B	-0-	3121 2		N	-0-			65
07	3565 X	2487	-0-	-1078 B	-0-	2487 2		N	-0-			65
08	3565 X	2381	-0-	-1184 B	-0-	2381 2		N	-0-			65
09	3120 X	2624	-0-	-496 B	-0-	2624 2		N	-0-			65
10	3224 X	2973	-0-	-251 B	-0-	2973 2		N	-0-			65
*11	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

06	1800 X	1528	-0-	-272 B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1549	-0-	-249 B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
08	1798 X	1055	-0-	-743 B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
09	1680 X	1538	-0-	-142 B	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
10	1612 X	1169	-0-	-443 B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
*11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

06	1860 X	1282	-0-	-578 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1280	-0-	-642 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1457	-0-	-465 B	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
09	1537 X	1537	-0-	-0- B	-0-	1536 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1692 X	1692	-0-	-0- B	-0-	1691 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	2043	-0-	-3447 B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5145	-0-	-528 B	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
08	4340 X	2535	-0-	-1805 B	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
09	6427 X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427 2		N	-0-			-0-
10	5641 X	5641	-0-	-0- B	-0-	5641 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4110	-0-	-870 B	-0-	4110 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

06	8370 X	6588	-0-	-1782 B	-0-	6576 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
07	7006 X	6486	-0-	-520 B	-0-	6467 2	19 9	Y	17	17 8		-0-
08	7037 X	6355	-0-	-682 B	-0-	6346 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
09	6810 X	5774	-0-	-1036 B	-0-	5761 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
10	7037 X	5051	-0-	-1986 B	-0-	5041 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
*11	8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-	8034 2	12 9	Y	11	11 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

06	2400 X	2209	-0-	-191 B	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2286	-0-	-194 B	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
08	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
09	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
10	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
*11	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2701 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

06	1500 N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1340	-0-	-737 B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	652	-0-	-681 B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
*11	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

06	6780 X	6557	-0-	-223 B	-0-	6557 2		N	-0-			23
07	7006 X	6712	-0-	-294 B	-0-	6712 2		N	-0-			23
08	6944 X	6698	-0-	-246 B	-0-	6658 2	40 9	N	36			59
09	6630 X	6441	-0-	-189 B	-0-	6407 2	34 9	N	31			90
10	6789 X	6140	-0-	-649 B	-0-	6086 2	54 9	N	49			139
11	6570 X	6250	-0-	-320 B	-0-	6227 2	23 9	N	21			160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

06	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	5054 2	31 9	N	28	28 8		-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	5180 2	30 9	N	27	27 8		-0-
08	4836 X	4765	-0-	-71 B	-0-	4753 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09	4680 X	4143	-0-	-537 B	-0-	4126 2	17 9	N	15	15 8		-0-
10	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	4866 2	18 9	N	16	16 8		-0-
*11	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6200 2	19 9	N	17	17 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

06	4359 X	4359	-0-	-0- B	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
07	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
08	4248 X	4248	-0-	-0- B	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
09	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
*11	5226 X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226 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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2639	-0-	-601 B	-0-	2636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54 B	-0-	2640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2697	X	2587	-0-	-110 B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2640	X	2435	-0-	-205 B	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2728	X	2342	-0-	-386 B	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

06	3990	X	3614	-0-	-376 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2383	-0-	-1740 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2498	-0-	-1625 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3211	-0-	-779 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3181	-0-	-942 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

06	5610	X	5267	-0-	-343 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5822	-0-	-37 B	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247 B	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4904	-0-	-766 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5181	-0-	-647 B	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4454	-0-	-1186 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

06	6930	X	5140	-0-	-1790 B	-0-	5127	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5549	X	4994	-0-	-555 B	-0-	4980	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5549	X	4588	-0-	-961 B	-0-	4581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5310	X	4350	-0-	-960 B	-0-	4340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5487	X	3416	-0-	-2071 B	-0-	3409	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5130	X	3248	-0-	-1882 B	-0-	3242	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

06	3540	X	2976	-0-	-564 B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2741	-0-	-483 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2922	-0-	-48 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*11	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	673	-0-	-1063 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	600	-0-	-840 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	348	-0-	-985 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

06	3360	X	2898	-0-	-462 B	-0-	2886	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3091	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	3029	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21 B	-0-	2881	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3100	X	2798	-0-	-302 B	-0-	2791	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					137
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					137
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					137
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					137
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					137
*11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

06	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	4900	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0- B	-0-	1887	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0- B	-0-	2645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	3098	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*11	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	2501	2	11	9	N	10	10	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

06	2850	X	2617	-0-	-233 B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2576	-0-	-369 B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2363	-0-	-520 B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2346	-0-	-537 B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2068	-0-	-542 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

06	1422	X	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	55	-0-	-1898 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	164	-0-	-2626 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*11	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

06	3030	X	2150	-0-	-880 B	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2480	X	2159	-0-	-321 B	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480	X	1935	-0-	-545 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1517	-0-	-823 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1157	-0-	-1261 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*11	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

06	1620	X	964	-0-	-656 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					129
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					129
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					129
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					129
10	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					129
11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-					129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3395	-0-	-1645 B	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	2812	-0-	-1001 B	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3372	-0-	-348 B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3155	-0-	-445 B	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	2659	-0-	-1061 B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

06	4650	X	4461	-0-	-189 B	-0-	4461	2			N	-0-					21
07	4805	X	4622	-0-	-183 B	-0-	4622	2			N	-0-					21
08	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	2			N	-0-					21
09	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	2			N	-0-					21
10	4619	X	3202	-0-	-1417 B	-0-	3202	2			N	-0-					21
11	4470	X	4088	-0-	-382 B	-0-	4088	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

06	3840	X	798	-0-	-3042 B	-0-	798	2			N	-0-					58
07	3224	X	897	-0-	-2327 B	-0-	897	2			N	-0-					58
08	1829	X	873	-0-	-956 B	-0-	873	2			N	-0-					58
09	1050	X	708	-0-	-342 B	-0-	708	2			N	-0-					58
10	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					58
11	870	X	754	-0-	-116 B	-0-	754	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	592	-0-	-518 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	702	-0-	-600 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

06	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1178	N	985	-0-	-193 B	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	920	-0-	-160 B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	828	-0-	-195 B	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

06	2340	X	1946	-0-	-394 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1982	-0-	-436 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1950	-0-	-437 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*11	6512	X	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

06	2880	X	2050	-0-	-830 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2475	-0-	-253 B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1651	-0-	-389 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2004	-0-	-396 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-					132
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2756	2	74	9	N	67					199
08	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3223	2	8	9	N	7	183	1			23
09	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	2			N	-0-					23
10	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					23
*11	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

06	1500	N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

06	7080	X	3223	-0-	-3857 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4331	-0-	-2985 B	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4471	-0-	-3620 B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	2253	-0-	-5577 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3050	-0-	-5041 B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*11	6099	X	6099	-0-	-0- B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1163	-0-	-307 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

06	1830	X	1352	-0-	-478 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1275	-0-	-75 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1096	-0-	-392 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*11	1555	X	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

06	3840	X	2455	-0-	-1385 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1316	-0-	-1877 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2410	-0-	-1155 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2035	-0-	-1415 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1656	-0-	-1909 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*11	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

06	3930	X	3724	-0-	-206 B	-0-	3724	2			N	-0-					36
07	4061	X	3440	-0-	-621 B	-0-	3440	2			N	-0-					36
08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	2			N	-0-					36
09	3720	X	1805	-0-	-1915 B	-0-	1805	2			N	-0-					36
10	3844	X	2805	-0-	-1039 B	-0-	2805	2			N	-0-					36
11	3930	X	2750	-0-	-1180 B	-0-	2750	2			N	-0-					36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4906	-0-	-464 B	-0-	4877	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	1704	-0-	-3845 B	-0-	1700	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	8583	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	5549	X	1346	-0-	-4203 B	-0-	1339	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4920	X	2344	-0-	-2576 B	-0-	2337	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

06	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5600	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5639	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0- B	-0-	5275	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	5640	X	4893	-0-	-747 B	-0-	4870	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	5828	X	4453	-0-	-1375 B	-0-	4439	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	5640	X	1802	-0-	-3838 B	-0-	1798	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2223	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2264	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54 B	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178 B	-0-	2082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2750	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

06	6000	X	5095	-0-	-905 B	-0-	5059	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	5182	2	41	9	N	37	37	8			-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4978	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5100	X	4387	-0-	-713 B	-0-	4369	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5270	X	4762	-0-	-508 B	-0-	4740	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	5100	X	3937	-0-	-1163 B	-0-	3922	2	15	9	N	14	14	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

06	4980	X	2745	-0-	-2235 B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1780	-0-	-4823 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	1784	-0-	-4819 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
*11	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

06	2340	N	2291	-0-	-49 B	-0-	2291	2			N	-0-					41
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					41
08	2604	N	2198	-0-	-406 B	-0-	2198	2			N	-0-					41
09	2280	N	2013	-0-	-267 B	-0-	2013	2			N	-0-					41
10	2604	N	2088	-0-	-516 B	-0-	2088	2			N	-0-					41
*11	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2413	-0-	-257 B	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
07	3193 X	1653	-0-	-1540 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
08	3627 X	1856	-0-	-1771 B	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2075	-0-	-1435 B	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2146	-0-	-1481 B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1965	-0-	-435 B	-0-	1965 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

06	5070 X	4605	-0-	-465 B	-0-	4592 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07	5239 X	4809	-0-	-430 B	-0-	4791 2	18 9	N	16	16 8		-0-
08	5549 X	4463	-0-	-1086 B	-0-	4456 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	5370 X	4570	-0-	-800 B	-0-	4559 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	5549 X	4163	-0-	-1386 B	-0-	4155 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	4650 X	3852	-0-	-798 B	-0-	3846 2	6 9	N	5	5 8		-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

06	6703 X	6703	-0-	-0- B	-0-	289 1	6414 2	N	-0-			120
07	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	176 1	3921 2	N	-0-			120
08	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	318 1	7076 2	N	-0-			120
09	6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-	271 1	6025 2	N	-0-			120
10	6139 X	6139	-0-	-0- B	-0-	264 1	5875 2	N	-0-			120
*11	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	240 1	5322 2	N	-0-			120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

06	3930 X	3497	-0-	-433 B	-0-	3497 2		N	-0-			60
07	4061 X	3567	-0-	-494 B	-0-	3567 2		N	-0-			60
08	3689 X	3529	-0-	-160 B	-0-	3529 2		N	-0-			60
09	3510 X	3185	-0-	-325 B	-0-	3185 2		N	-0-			60
10	3627 X	2664	-0-	-963 B	-0-	2664 2		N	-0-			60
*11	5365 X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365 2		N	-0-			60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

06	2520 X	1774	-0-	-746 B	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	1464	-0-	-1140 B	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
08	1461 X	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1266	-0-	-504 B	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
10	1829 X	275	-0-	-1554 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	1770 X	968	-0-	-802 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

06	2640 X	2252	-0-	-388 B	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1463	-0-	-955 B	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
08	2418 X	1831	-0-	-587 B	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
09	2340 X	1741	-0-	-599 B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	1750	-0-	-575 B	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
11	2250 X	1604	-0-	-646 B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

06	5430 X	5180	-0-	-250 B	-0-	5176 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	5611 X	5437	-0-	-174 B	-0-	5431 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	5394 X	5233	-0-	-161 B	-0-	5231 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	5220 X	4475	-0-	-745 B	-0-	4473 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	5425 X	4727	-0-	-698 B	-0-	4725 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	5250 X	4641	-0-	-609 B	-0-	4639 2	2 9	N	2	2 8		-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 #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3195	-0-	-1125 B	-0-	3191	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4309	X	1781	-0-	-2528 B	-0-	1778	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4309	X	4130	-0-	-179 B	-0-	4126	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	3990	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3813	X	3261	-0-	-552 B	-0-	3257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	4193	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

06	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0- B	-0-	5284	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0- B	-0-	5090	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	4797	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

06	6988	X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7006	-0-	-62 B	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5883	-0-	-1526 B	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4201	-0-	-2969 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5258	-0-	-2151 B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5286	-0-	-1704 B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

06	8356	X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356	2			N	-0-					66
07	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	2			N	-0-					66
08	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					66
09	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-					66
10	4072	X	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	2			N	-0-					66
*11	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

06	3180	X	2370	-0-	-810 B	-0-	2357	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3286	X	2318	-0-	-968 B	-0-	2301	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3751	X	2508	-0-	-1243 B	-0-	2499	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3630	X	2908	-0-	-722 B	-0-	2894	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3751	X	3090	-0-	-661 B	-0-	3077	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*11	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	2942	2	11	9	N	10	10	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

06	4890	X	3568	-0-	-1322 B	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092	X	3685	-0-	-407 B	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4092	X	3581	-0-	-511 B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3338	-0-	-622 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3062	-0-	-751 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*11	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

06	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	3999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	7085	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3630	X	2657	-0-	-973 B	-0-	2651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3751	X	2529	-0-	-1222 B	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	2042	-0-	-1588 B	-0-	2040	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	5871 2	18 9	N	16	16 8		-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0- B	-0-	5973 2	23 9	N	21	21 8		-0-
08	5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	5935 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09	5880 X	5831	-0-	-49 B	-0-	5818 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10	6076 X	5944	-0-	-132 B	-0-	5929 2	15 9	N	14	14 8		-0-
11	5880 X	5508	-0-	-372 B	-0-	5496 2	12 9	N	11	11 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

06	22496 X	22496	-0-	-0- B	-0-	22496 2		N	-0-			-0-
07	12803 X	7804	-0-	-4999 B	-0-	7804 2		N	-0-			-0-
08	12803 X	2436	-0-	-10367 B	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
09	12390 X	869	-0-	-11521 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
10	12803 X	4003	-0-	-8800 B	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
11	12390 X	3010	-0-	-9380 B	-0-	3010 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

06	2490 X	59	-0-	-2431 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	124	-0-	-2449 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	724	-0-	-1849 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09	300 X	40	-0-	-260 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	310 X	67	-0-	-243 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	690 X	317	-0-	-373 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

06	7320 X	4666	-0-	-2654 B	-0-	4666 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	4952	-0-	-907 B	-0-	4952 2		N	-0-			-0-
08	5735 X	5044	-0-	-691 B	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4681	-0-	-869 B	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
10	5518 X	4337	-0-	-1181 B	-0-	4337 2		N	-0-			-0-
*11	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

06	9000 X	8184	-0-	-816 B	-0-	8151 2	33 9	N	30	30 8		-0-
07	9300 X	6693	-0-	-2607 B	-0-	6653 2	40 9	N	36	36 8		-0-
08	8680 X	7758	-0-	-922 B	-0-	7743 2	15 9	N	14	14 8		-0-
09	8340 X	7315	-0-	-1025 B	-0-	7289 2	26 9	N	24	24 8		-0-
10	8463 X	6892	-0-	-1571 B	-0-	6871 2	21 9	N	19	19 8		-0-
*11	8858 X	8858	-0-	-0- B	-0-	8835 2	23 9	N	21	21 8		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

06	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5453 2		N	-0-			17
07	5518 X	4897	-0-	-621 B	-0-	4897 2		N	-0-			17
08	5518 X	5181	-0-	-337 B	-0-	5181 2		N	-0-			17
09	5340 X	5261	-0-	-79 B	-0-	5261 2		N	-0-			17
10	5518 X	5274	-0-	-244 B	-0-	5274 2		N	-0-			17
11	5340 X	3385	-0-	-1955 B	-0-	3385 2		N	-0-			17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

06	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	6047 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	6632 X	6632	-0-	-0- B	-0-	6624 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	6274 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5933 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	6348 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11	5520 X	5453	-0-	-67 B	-0-	5450 2	3 9	N	3	3 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4266	-0-	-834 B	-0-	4266 2		N	-0-			75
07	5270 X	4786	-0-	-484 B	-0-	4786 2		N	-0-			75
08	5270 X	5160	-0-	-110 B	-0-	5160 2		N	-0-			75
09	5100 X	4937	-0-	-163 B	-0-	4937 2		N	-0-			75
10	4998 X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998 2		N	-0-			75
11	4980 X	4106	-0-	-874 B	-0-	4106 2		N	-0-			75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

06	4380 X	3671	-0-	-709 B	-0-	3671 2		N	-0-			55
07	4526 X	4109	-0-	-417 B	-0-	4109 2		N	-0-			55
08	4495 X	4436	-0-	-59 B	-0-	4436 2		N	-0-			55
09	4305 X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305 2		N	-0-			55
10	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509 2		N	-0-			55
11	4290 X	4102	-0-	-188 B	-0-	4102 2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
*11	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 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

06	5850 X	3772	-0-	-2078 B	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
07	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 2		N	-0-			-0-
08	6727 X	6699	-0-	-28 B	-0-	6699 2		N	-0-			-0-
09	6532 X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6544	-0-	-183 B	-0-	6544 2		N	-0-			-0-
11	6510 X	3536	-0-	-2974 B	-0-	3536 2		N	-0-			-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
*11	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

06	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1410 2	10 9	N	9	9 8		-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1181 2	11 9	N	10	10 8		-0-
08	1488 N	915	-0-	-573 B	-0-	912 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	1410 N	948	-0-	-462 B	-0-	942 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	1178 N	637	-0-	-541 B	-0-	635 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127 2	4 9	N	4	4 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

06	10470 X	10046	-0-	-424 B	-0-	10035 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	10819 X	10455	-0-	-364 B	-0-	10441 2	14 9	N	13	13 8		-0-
08	10633 X	10362	-0-	-271 B	-0-	10356 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	10656 X	10656	-0-	-0- B	-0-	10646 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10	10447 X	9077	-0-	-1370 B	-0-	9070 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*11	21950 X	21950	-0-	-0- B	-0-	21938 2	12 9	N	11	11 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2605	-0-	-216	B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2479	-0-	-251	B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2545	-0-	-276	B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

06	3810	X	3398	-0-	-412	B	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3433	-0-	-504	B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3846	-0-	-91	B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	B	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

06	5460	X	4779	-0-	-681	B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4387	-0-	-1255	B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4710	-0-	-932	B	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4369	-0-	-1031	B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4340	-0-	-1085	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3634	-0-	-1136	B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

06	4021	X	4021	-0-	-0-	B	-0-	4021	2			N	-0-					24
07	4526	X	1145	-0-	-3381	B	-0-	1145	2			N	-0-					24
08	4526	X	621	-0-	-3905	B	-0-	621	2			N	-0-					24
09	4380	X	685	-0-	-3695	B	-0-	685	2			N	-0-					24
10	4309	X	899	-0-	-3410	B	-0-	899	2			N	-0-					24
11	4020	X	1119	-0-	-2901	B	-0-	1119	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

06	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4570	2			N	-0-					65
07	4867	X	4207	-0-	-660	B	-0-	4207	2			N	-0-					65
08	5301	X	4147	-0-	-1154	B	-0-	4147	2			N	-0-					65
09	5130	X	4420	-0-	-710	B	-0-	4420	2			N	-0-					65
10	5301	X	4345	-0-	-956	B	-0-	4345	2			N	-0-					65
11	4560	X	4243	-0-	-317	B	-0-	4243	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

06	14370	X	12201	-0-	-2169	B	-0-	12161	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	B	-0-	9247	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	10354	X	6927	-0-	-3427	B	-0-	6916	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	12210	X	11512	-0-	-698	B	-0-	11479	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	12617	X	8790	-0-	-3827	B	-0-	8772	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	12210	X	8304	-0-	-3906	B	-0-	8290	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

06	6540	X	6261	-0-	-279	B	-0-	6243	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	6758	X	6648	-0-	-110	B	-0-	6626	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	B	-0-	6507	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6270	X	4074	-0-	-2196	B	-0-	4064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6634	X	5411	-0-	-1223	B	-0-	5400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	6420	X	5281	-0-	-1139	B	-0-	5271	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1033	-0-	-227 B	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	946	-0-	-74 B	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

06	3420 X	3385	-0-	-35 B	-0-	3385	2			N	-0-					5
07	3534 X	2847	-0-	-687 B	-0-	2847	2			N	-0-					5
08	3534 X	1983	-0-	-1551 B	-0-	1983	2			N	-0-					5
09	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2			N	-0-					5
10	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					5
11	3390 X	2967	-0-	-423 B	-0-	2967	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

06	3090 X	2233	-0-	-857 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2832	-0-	-258 B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2163	-0-	-1030 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

06	7440 X	6375	-0-	-1065 B	-0-	6356	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7471 X	6474	-0-	-997 B	-0-	6449	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	7564 X	3009	-0-	-4555 B	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7320 X	4916	-0-	-2404 B	-0-	4902	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7564 X	3070	-0-	-4494 B	-0-	3063	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6570	2	12	9	N	11	11	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

06	5160 X	4884	-0-	-276 B	-0-	4877	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5456 X	4951	-0-	-505 B	-0-	4942	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5487 X	4591	-0-	-896 B	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5310 X	3870	-0-	-1440 B	-0-	3866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5487 X	3472	-0-	-2015 B	-0-	3469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4890 X	2015	-0-	-2875 B	-0-	2014	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	713 N	376	-0-	-337 B	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	960 N	555	-0-	-405 B	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	841	-0-	-269 B	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

06	3420 X	3053	-0-	-367 B	-0-	3053	2			N	-0-					20
07	3534 X	3371	-0-	-163 B	-0-	3371	2			N	-0-					20
08	3348 X	3149	-0-	-199 B	-0-	3149	2			N	-0-					20
09	3210 X	2950	-0-	-260 B	-0-	2950	2			N	-0-					20
10	3379 X	3190	-0-	-189 B	-0-	3190	2			N	-0-					20
11	3270 X	2927	-0-	-343 B	-0-	2927	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3713	-0-	-337 B	-0-	3713 2		N	-0-			67
07	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283 2		N	-0-			67
08	4185 X	3979	-0-	-206 B	-0-	3979 2		N	-0-			67
09	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 2		N	-0-			67
10	4278 X	3855	-0-	-423 B	-0-	3855 2		N	-0-			67
11	4140 X	3297	-0-	-843 B	-0-	3297 2		N	-0-			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

06	4080 X	268	-0-	-3812 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	92	-0-	-4124 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	1752	-0-	-2464 B	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1100	-0-	-610 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

06	1170 N	736	-0-	-434 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	814	-0-	-767 B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
08	2077 N	862	-0-	-1215 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
*11	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

06	4020 X	3830	-0-	-190 B	-0-	3822 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	4154 X	4119	-0-	-35 B	-0-	4108 2	11 9	N	10	10 8		-0-
08	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4485 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	4704 2	9 9	N	8	8 8		-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4386 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*11	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4702 2	6 9	N	5	5 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

06	5070 X	4991	-0-	-79 B	-0-	4984 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	5177 X	5069	-0-	-108 B	-0-	5060 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	5177 X	4909	-0-	-268 B	-0-	4906 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	4980 X	4593	-0-	-387 B	-0-	4587 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	5146 X	4946	-0-	-200 B	-0-	4940 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	4980 X	4745	-0-	-235 B	-0-	4741 2	4 9	N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

06	5640 X	2848	-0-	-2792 B	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
07	9146 X	9146	-0-	-0- B	-0-	9146 2		N	-0-			-0-
08	5828 X	4844	-0-	-984 B	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
09	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999 2		N	-0-			-0-
10	5828 X	3029	-0-	-2799 B	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
*11	9742 X	9742	-0-	-0- B	-0-	9742 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

06	4200 X	3334	-0-	-866 B	-0-	3333 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4340 X	3387	-0-	-953 B	-0-	3386 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3937 X	3880	-0-	-57 B	-0-	3879 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	3991 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*11	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3884 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-					50
07	5053 X	4979	-0-	-74 B	-0-	4979	2			N	-0-					50
08	5332 X	4887	-0-	-445 B	-0-	4887	2			N	-0-					50
09	5160 X	4664	-0-	-496 B	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	5332 X	4767	-0-	-565 B	-0-	4767	2			N	-0-					50
11	5010 X	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

06	11460 X	4997	-0-	-6463 B	-0-	4993	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11842 X	5913	-0-	-5929 B	-0-	5910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11842 X	7032	-0-	-4810 B	-0-	7028	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7140 X	6215	-0-	-925 B	-0-	6204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10913	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	6810 X	6517	-0-	-293 B	-0-	6510	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

06	10558 X	10558	-0-	-0- B	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	13973 X	13973	-0-	-0- B	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
08	14400 X	14400	-0-	-0- B	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
09	13116 X	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
10	12387 X	12387	-0-	-0- B	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
*11	12099 X	12099	-0-	-0- B	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

06	4260 X	3685	-0-	-575 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3648	-0-	-475 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3641	-0-	-451 B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3494	-0-	-316 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3634	-0-	-179 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3648	-0-	-42 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

06	3000 X	1454	-0-	-1546 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1806	-0-	-1294 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2407	-0-	-593 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*11	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

06	1200 X	242	-0-	-958 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	4918 X	4918	-0-	-0- B	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3045	-0-	-582 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*11	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

06	6120 X	5019	-0-	-1101 B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4146	-0-	-907 B	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4208	-0-	-845 B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4389	-0-	-621 B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	3999	-0-	-1178 B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4580	-0-	-430 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10440 X	5723	-0-	-4717 B	-0-	167 1	5556 2	N	-0-			-0-
07	9393 X	-0-	-0-	-9393 B	-0-			N	-0-			-0-
08	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-			-0-
09	10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-			N	-0-			-0-
10	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-			N	-0-			-0-
11	5730 X	-0-	-0-	-5730 B	-0-			N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

06	3930 X	3660	-0-	-270 B	-0-	3660 2		N	-0-			38
07	4061 X	3437	-0-	-624 B	-0-	3437 2		N	-0-			38
08	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083 2		N	-0-			38
09	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022 2		N	-0-			38
10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897 2		N	-0-			38
11	3930 X	3549	-0-	-381 B	-0-	3549 2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

06	6000 X	5618	-0-	-382 B	-0-	5618 2		N	-0-			-0-
07	6169 X	4489	-0-	-1680 B	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
08	5983 X	4142	-0-	-1841 B	-0-	4142 2		N	-0-			-0-
09	5790 X	4937	-0-	-853 B	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4279	-0-	-1704 B	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
11	5610 X	4192	-0-	-1418 B	-0-	4192 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

06	7260 X	6048	-0-	-1212 B	-0-	6048 2		N	-0-			-0-
07	7440 X	6993	-0-	-447 B	-0-	6993 2		N	-0-			-0-
08	9393 X	7487	-0-	-1906 B	-0-	7487 2		N	-0-			-0-
09	9090 X	4798	-0-	-4292 B	-0-	4798 2		N	-0-			-0-
10	9393 X	7982	-0-	-1411 B	-0-	7982 2		N	-0-			-0-
11	7260 X	6357	-0-	-903 B	-0-	6357 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

06	3120 X	2638	-0-	-482 B	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2817	-0-	-407 B	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
08	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
09	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3560 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3453 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	3060 X	2984	-0-	-76 B	-0-	2983 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

06	7365 X	7365	-0-	-0- B	-0-	7365 2		N	-0-			-0-
07	12171 X	12171	-0-	-0- B	-0-	12171 2		N	-0-			-0-
08	11123 X	11123	-0-	-0- B	-0-	11123 2		N	-0-			-0-
09	7363 X	7363	-0-	-0- B	-0-	7363 2		N	-0-			-0-
10	11430 X	11430	-0-	-0- B	-0-	11430 2		N	-0-			-0-
*11	7204 X	7204	-0-	-0- B	-0-	7204 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

06	4500 X	3448	-0-	-1052 B	-0-	3428 2	20 9	N	18	18 8		-0-
07	4650 X	3811	-0-	-839 B	-0-	3781 2	30 9	N	27	27 8		-0-
08	4650 X	3326	-0-	-1324 B	-0-	3316 2	10 9	N	9	9 8		-0-
09	3540 X	3138	-0-	-402 B	-0-	3123 2	15 9	N	14	14 8		-0-
10	3813 X	2624	-0-	-1189 B	-0-	2612 2	12 9	N	11	11 8		-0-
11	3690 X	2911	-0-	-779 B	-0-	2899 2	12 9	N	11	11 8		-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 #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	3667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3510 X	3497	-0-	-13 B	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

06	10650 X	9455	-0-	-1195 B	-0-	9455	2			N	-0-					120
07	13216 X	13216	-0-	-0- B	-0-	13216	2			N	-0-					120
08	11005 X	10786	-0-	-219 B	-0-	10786	2			N	-0-					120
09	9450 X	77	-0-	-9373 B	-0-	77	2			N	-0-					120
10	13206 X	3141	-0-	-10065 B	-0-	3141	2			N	-0-					120
*11	13810 X	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

06	2880 X	2760	-0-	-120 B	-0-	2749	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2945 X	2676	-0-	-269 B	-0-	2663	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2945 X	2721	-0-	-224 B	-0-	2715	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2850 X	2724	-0-	-126 B	-0-	2714	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2852 X	2697	-0-	-155 B	-0-	2690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2760 X	2585	-0-	-175 B	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

06	6390 X	5621	-0-	-769 B	-0-	5619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6603 X	5402	-0-	-1201 B	-0-	5400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6355 X	4901	-0-	-1454 B	-0-	4899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6000 X	4613	-0-	-1387 B	-0-	4607	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5936	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*11	5796 X	5796	-0-	-0- B	-0-	5787	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

06	4830 X	4740	-0-	-90 B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	5480	-0-	-2208 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
09	7440 X	3300	-0-	-4140 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	76	-0-	-5411 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	35	-0-	-7405 B	-0-	35	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

06	5147 X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4423	-0-	-677 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4359	-0-	-741 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

06	2550 X	2093	-0-	-457 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2135	-0-	-500 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330 X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	7042	-0-	-158 B	-0-	7042 2		N	-0-			-0-
07	7440 X	6719	-0-	-721 B	-0-	6719 2		N	-0-			-0-
08	7440 X	6316	-0-	-1124 B	-0-	6316 2		N	-0-			-0-
09	7200 X	5850	-0-	-1350 B	-0-	5850 2		N	-0-			-0-
10	7285 X	5404	-0-	-1881 B	-0-	5404 2		N	-0-			-0-
11	7050 X	5205	-0-	-1845 B	-0-	5205 2		N	-0-			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

06	6960 X	4542	-0-	-2418 B	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
07	7192 X	7017	-0-	-175 B	-0-	7017 2		N	-0-			-0-
08	7192 X	6303	-0-	-889 B	-0-	6303 2		N	-0-			-0-
09	6900 X	6090	-0-	-810 B	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
10	7130 X	6600	-0-	-530 B	-0-	6600 2		N	-0-			-0-
11	6780 X	5694	-0-	-1086 B	-0-	5694 2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

06	8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253 2		N	-0-			100
07	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715 2		N	-0-			100
08	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620 2		N	-0-			100
09	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484 2		N	-0-			100
10	5939 X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939 2		N	-0-			100
*11	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 2		N	-0-			100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

06	8190 X	6306	-0-	-1884 B	-0-	6306 2		N	-0-			-0-
07	8463 X	5998	-0-	-2465 B	-0-	5998 2		N	-0-			-0-
08	6820 X	5697	-0-	-1123 B	-0-	5697 2		N	-0-			-0-
09	6600 X	5683	-0-	-917 B	-0-	5683 2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5653	-0-	-1012 B	-0-	5653 2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5209	-0-	-1091 B	-0-	5209 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

06	3330 X	2016	-0-	-1314 B	-0-	2012 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	3286 X	967	-0-	-2319 B	-0-	964 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	3162 X	1638	-0-	-1524 B	-0-	1635 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	2190 X	1955	-0-	-235 B	-0-	1952 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	2263 X	1594	-0-	-669 B	-0-	1591 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	2010 X	1075	-0-	-935 B	-0-	1073 2	2 9	N	2	2 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

06	3210 X	3157	-0-	-53 B	-0-	3151 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	3286 X	3179	-0-	-107 B	-0-	3173 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	3286 X	3188	-0-	-98 B	-0-	3186 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3150 X	3042	-0-	-108 B	-0-	3038 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	3255 X	2519	-0-	-736 B	-0-	2516 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3150 X	3088	-0-	-62 B	-0-	3085 2	3 9	N	3	3 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

06	6300 X	5862	-0-	-438 B	-0-	5833 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07	6045 X	5498	-0-	-547 B	-0-	5472 2	26 9	N	24	24 8		-0-
08	6262 X	4925	-0-	-1337 B	-0-	4914 2	11 9	N	10	10 8		-0-
09	6060 X	5483	-0-	-577 B	-0-	5462 2	21 9	N	19	19 8		-0-
10	6262 X	5385	-0-	-877 B	-0-	5367 2	18 9	N	16	16 8		-0-
*11	6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6316 2	17 9	N	15	15 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	15294	-0-	-3276 B	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10754	-0-	-8435 B	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	12857	-0-	-6332 B	-0-	440	1	12417	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	13146	-0-	-4704 B	-0-	408	1	12738	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	13472	-0-	-2338 B	-0-	405	1	13067	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	10828	-0-	-4472 B	-0-	319	1	10509	2	N	-0-					-0-

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
06	6840	X	5794	-0-	-1046 B	-0-	5792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6448	X	1954	-0-	-4494 B	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6448	X	371	-0-	-6077 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0- B	-0-	8674	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	4639	-0-	-1344 B	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	6142	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	4590	X	4424	-0-	-166 B	-0-	4407	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0- B	-0-	5528	2	31	9	N	28	28	8			-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	5965	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5038	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0- B	-0-	5211	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4590	X	3848	-0-	-742 B	-0-	3836	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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
06	3238	X	3238	-0-	-0- B	-0-	3212	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3234	2	35	9	N	32	32	8			-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3160	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3240	X	3114	-0-	-126 B	-0-	3091	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	3348	X	3171	-0-	-177 B	-0-	3147	2	24	9	N	22	22	8			-0-
11	3240	X	2980	-0-	-260 B	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 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
06	8453	X	8453	-0-	-0- B	-0-	8445	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0- B	-0-	8594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	8370	X	8355	-0-	-15 B	-0-	8351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	8460	X	7751	-0-	-709 B	-0-	7744	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	8742	X	7455	-0-	-1287 B	-0-	7449	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8460	X	6146	-0-	-2314 B	-0-	6142	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1207	-0-	-932 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1405	-0-	-734 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1264	-0-	-836 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282	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
06	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	5568	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5253	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0- B	-0-	5157	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5102	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	4898	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3417	-0-	-1293 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	2721	-0-	-2146 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	3152	-0-	-1715 B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	2446	-0-	-1934 B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3248	-0-	-1278 B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*11	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

06	21570 X	20211	-0-	-1359 B	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
07	22289 X	13758	-0-	-8531 B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	21545 X	16498	-0-	-5047 B	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
09	20850 X	16582	-0-	-4268 B	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
10	21756 X	21756	-0-	-0- B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
11	20220 X	18820	-0-	-1400 B	-0-	18820	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

06	3360 X	2878	-0-	-482 B	-0-	2875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3472 X	3207	-0-	-265 B	-0-	3205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3472 X	3023	-0-	-449 B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3330 X	2837	-0-	-493 B	-0-	2836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441 X	2835	-0-	-606 B	-0-	2834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

06	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1139	-0-	-1831 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2469	-0-	-600 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1625	-0-	-1345 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

06	7800 X	2077	-0-	-5723 B	-0-	2077	2			N	-0-					7
07	8060 X	2680	-0-	-5380 B	-0-	2680	2			N	-0-					7
08	7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	7832	2			N	-0-					7
09	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					7
10	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					7
11	7590 X	6778	-0-	-812 B	-0-	6778	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

06	2190 X	2025	-0-	-165 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	2082	-0-	-181 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2457 X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	2542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2443 X	2443	-0-	-0- B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

06	3390 X	3230	-0-	-160 B	-0-	3228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4299 X	4299	-0-	-0- B	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371 X	3612	-0-	-759 B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230 X	2179	-0-	-2051 B	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	5947	-0-	-533 B	-0-	160	1	5787	2	N	-0-					22
07	6696 X	4717	-0-	-1979 B	-0-	120	1	4597	2	N	-0-					22
08	6448 X	5646	-0-	-802 B	-0-	148	1	5498	2	N	-0-					22
09	6240 X	4936	-0-	-1304 B	-0-	132	1	4804	2	N	-0-					22
10	6448 X	4789	-0-	-1659 B	-0-	128	1	4661	2	N	-0-					22
11	5940 X	5358	-0-	-582 B	-0-	140	1	5218	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24011 X	24011	-0-	-0- B	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
07	21722 X	21722	-0-	-0- B	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
08	10736 X	10736	-0-	-0- B	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	12303 X	12303	-0-	-0- B	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	11993 X	11993	-0-	-0- B	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*11	8980 X	8980	-0-	-0- B	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5 X	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810 X	7623	-0-	-5187 B	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	13237 X	7576	-0-	-5661 B	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	13237 X	4283	-0-	-8954 B	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	9960 X	4250	-0-	-5710 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	10292 X	3037	-0-	-7255 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	3230	-0-	-4390 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2173	-0-	-77 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	2129	-0-	-31 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1109	-0-	-1185 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*11	3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6803 X	6803	-0-	-0- B	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
09	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*11	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	2081	-0-	-499 B	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2511 X	1984	-0-	-527 B	-0-	1974	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3677	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	4170	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3450 X	2237	-0-	-1213 B	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
06	5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6401 X	6401	-0-	-0- B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6919 X	6919	-0-	-0- B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	6570	-0-	-0- B	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*11	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

06	1830 N	1706	-0-	-124 B	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1709	-0-	-1 B	-0-	95	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	2130 N	1832	-0-	-298 B	-0-	92	1	1740	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

06	13620 X	11065	-0-	-2555 B	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
07	14074 X	9118	-0-	-4956 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	13144 X	8839	-0-	-4305 B	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	12720 X	10761	-0-	-1959 B	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13144 X	10271	-0-	-2873 B	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	11070 X	6146	-0-	-4924 B	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

06	3000 X	2938	-0-	-62 B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100 X	2935	-0-	-165 B	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	3533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3371	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3320	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

06	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2229	-0-	-127 B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2015	-0-	-265 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1893	-0-	-463 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1660	-0-	-620 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

06	4020 X	3157	-0-	-863 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3032	-0-	-936 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3649	-0-	-319 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	2787	-0-	-1053 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3538	-0-	-2 B	-0-	3538	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
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3377	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	3431	2	33	9	N	30	30	8			-0-
08	3379	X	3231	-0-	-148 B	-0-	3219	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3300	X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3109	-0-	-301 B	-0-	3095	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3300	X	1812	-0-	-1488 B	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

06	5400	X	2581	-0-	-2819 B	-0-	2581	2			N	-0-					17
07	5580	X	3646	-0-	-1934 B	-0-	3646	2			N	-0-					17
08	6547	X	6547	-0-	-0- B	-0-	6547	2			N	-0-					17
09	9546	X	9546	-0-	-0- B	-0-	9546	2			N	-0-					17
10	7773	X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773	2			N	-0-					17
*11	6326	X	6326	-0-	-0- B	-0-	6326	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

06	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					55
07	2666	X	2312	-0-	-354 B	-0-	2312	2			N	-0-					55
08	2666	X	1848	-0-	-818 B	-0-	1848	2			N	-0-					55
09	2580	X	2395	-0-	-185 B	-0-	2395	2			N	-0-					55
10	2542	X	2081	-0-	-461 B	-0-	2081	2			N	-0-					55
11	2460	X	2057	-0-	-403 B	-0-	2057	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

06	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3821	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3193	X	2810	-0-	-383 B	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3510	X	2177	-0-	-1333 B	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	2626	-0-	-1001 B	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3278	-0-	-232 B	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

06	3720	X	2799	-0-	-921 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	6478	X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	738	-0-	-3106 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*11	6506	X	6506	-0-	-0- B	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

06	26520	X	22958	-0-	-3562 B	-0-	22958	2			N	-0-					18
07	27032	X	13553	-0-	-13479 B	-0-	13553	2			N	-0-					18
08	26921	X	26921	-0-	-0- B	-0-	26921	2			N	-0-					18
09	24570	X	24279	-0-	-291 B	-0-	24279	2			N	-0-					18
10	25358	X	24241	-0-	-1117 B	-0-	24241	2			N	-0-					18
11	26040	X	22917	-0-	-3123 B	-0-	22917	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

06	11100	X	3558	-0-	-7542 B	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4655	-0-	-4397 B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	10990	X	10990	-0-	-0- B	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	3864	-0-	-4896 B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2887	-0-	-5452 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7040	-0-	-3610 B	-0-	7040	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
06	11100 X	7874	-0-	-3226 B	-0-	7874 2		N	-0-			-0-
07	11470 X	7101	-0-	-4369 B	-0-	7101 2		N	-0-			-0-
08	9610 X	8117	-0-	-1493 B	-0-	8117 2		N	-0-			-0-
09	9300 X	7004	-0-	-2296 B	-0-	7004 2		N	-0-			-0-
10	9610 X	3108	-0-	-6502 B	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
*11	11882 X	11882	-0-	-0- B	-0-	11882 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

06	16380 X	9361	-0-	-7019 B	-0-	9361 2		N	-0-			-0-
07	16926 X	9793	-0-	-7133 B	-0-	9793 2		N	-0-			-0-
08	13950 X	10877	-0-	-3073 B	-0-	10877 2		N	-0-			-0-
09	11520 X	10571	-0-	-949 B	-0-	10571 2		N	-0-			-0-
10	11625 X	2398	-0-	-9227 B	-0-	2398 2		N	-0-			-0-
11	10530 X	5713	-0-	-4817 B	-0-	5713 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

06	5520 X	4444	-0-	-1076 B	-0-	4415 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07	6045 X	5217	-0-	-828 B	-0-	5173 2	44 9	N	40	40 8		-0-
08	6045 X	4708	-0-	-1337 B	-0-	4693 2	15 9	N	14	14 8		-0-
09	5850 X	4288	-0-	-1562 B	-0-	4264 2	24 9	N	22	22 8		-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6013 2	28 9	N	25	25 8		-0-
11	5040 X	3963	-0-	-1077 B	-0-	3948 2	15 9	N	14	14 8		-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

06	68880 X	58327	-0-	-10553 B	-0-	58327 2		N	-0-			20
07	65162 X	59837	-0-	-5325 B	-0-	59837 2		N	-0-			20
08	60822 X	55603	-0-	-5219 B	-0-	55603 2		N	-0-			20
09	58320 X	49558	-0-	-8762 B	-0-	49558 2		N	-0-			20
10	60264 X	57790	-0-	-2474 B	-0-	57790 2		N	-0-			20
*11	83402 X	83402	-0-	-0- B	-0-	83402 2		N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

06	2286 X	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
07	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	3954 2		N	-0-			-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
09	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
10	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
*11	1717 X	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

06	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3116	-0-	-108 B	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	3073	-0-	-151 B	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2901	-0-	-489 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2746	-0-	-757 B	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2694	-0-	-696 B	-0-	2694 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

06	13650 X	1486	-0-	-12164 B	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
07	9920 X	73	-0-	-9847 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
08	5518 X	3837	-0-	-1681 B	-0-	172 1	3665 2	N	-0-			-0-
09	12869 X	12869	-0-	-0- B	-0-	559 1	12310 2	N	-0-			-0-
10	9909 X	9909	-0-	-0- B	-0-	379 1	9530 2	N	-0-			-0-
11	3720 X	24	-0-	-3696 B	-0-	1 1	23 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
06	4950 X	3056	-0-	-1894 B	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
07	5022 X	2157	-0-	-2865 B	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
08	5022 X	1747	-0-	-3275 B	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
09	4440 X	1004	-0-	-3436 B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
10	4588 X	1219	-0-	-3369 B	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	1310	-0-	-1750 B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

06	64853 X	64853	-0-	-0- B	-0-	64853 2		N	-0-			-0-
07	13859 X	13859	-0-	-0- B	-0-	13859 2		N	-0-			-0-
08	36694 X	36694	-0-	-0- B	-0-	36694 2		N	-0-			-0-
09	26070 X	12549	-0-	-13521 B	-0-	12549 2		N	-0-			-0-
10	26939 X	8926	-0-	-18013 B	-0-	8926 2		N	-0-			-0-
11	26070 X	10082	-0-	-15988 B	-0-	10082 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

06	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
07	7720 X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720 2		N	-0-			-0-
08	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	8368 2		N	-0-			-0-
09	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
10	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	8273 2		N	-0-			-0-
*11	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7575 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

06	3600 X	1821	-0-	-1779 B	-0-	72 1	1749 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	1995	-0-	-1322 B	-0-	81 1	1914 2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2394	-0-	-458 B	-0-	94 1	2300 2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2640	-0-	-120 B	-0-	104 1	2536 2	N	-0-			-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	108 1	2729 2	N	-0-			-0-
*11	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	95 1	3150 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

06	12870 X	3913	-0-	-8957 B	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
07	7874 X	3428	-0-	-4446 B	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
08	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
09	3900 X	2307	-0-	-1593 B	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
10	4030 X	1837	-0-	-2193 B	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
11	3900 X	2774	-0-	-1126 B	-0-	2774 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

06	7350 X	6624	-0-	-726 B	-0-	6617 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	7595 X	5620	-0-	-1975 B	-0-	5612 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08	5921 X	5361	-0-	-560 B	-0-	5358 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	6630 X	4873	-0-	-1757 B	-0-	4869 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	6851 X	5236	-0-	-1615 B	-0-	5233 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	6630 X	5018	-0-	-1612 B	-0-	5015 2	3 9	N	3	3 8		-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

06	8880 X	6612	-0-	-2268 B	-0-	6612 2		N	-0-			-0-
07	9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-0-			N	-0-			-0-
08	8401 X	5498	-0-	-2903 B	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
09	8130 X	5921	-0-	-2209 B	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
10	7130 X	5647	-0-	-1483 B	-0-	5647 2		N	-0-			-0-
*11	8557 X	8557	-0-	-0- B	-0-	8557 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
06	25249	X	25249	-0-	-0-	B	-0-	25249	2			N	-0-					-0-
07	20371	X	20371	-0-	-0-	B	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	21924	X	21924	-0-	-0-	B	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	12937	-0-	-7553	B	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	14118	-0-	-7055	B	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17979	-0-	-2511	B	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

06	64020	X	64020	-0-	-0-	B	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	B	-0-	43583	2			N	-0-					-0-
08	40560	X	40560	-0-	-0-	B	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
09	41713	X	41713	-0-	-0-	B	-0-	41713	2			N	-0-					-0-
10	49291	X	49291	-0-	-0-	B	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
*11	37988	X	37988	-0-	-0-	B	-0-	37988	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

06	38130	X	33284	-0-	-4846	B	-0-	33284	2			N	-0-					8
07	37789	X	33719	-0-	-4070	B	-0-	33719	2			N	-0-					8
08	37665	X	32909	-0-	-4756	B	-0-	32909	2			N	-0-					8
09	35310	X	30981	-0-	-4329	B	-0-	30981	2			N	-0-					8
10	35464	X	31218	-0-	-4246	B	-0-	31218	2			N	-0-					8
11	33270	X	29604	-0-	-3666	B	-0-	29604	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

06	5205	X	5205	-0-	-0-	B	-0-	5205	2			N	-0-					43
07	5146	X	3837	-0-	-1309	B	-0-	3837	2			N	-0-					43
08	5146	X	4992	-0-	-154	B	-0-	4992	2			N	-0-					43
09	5220	X	4931	-0-	-289	B	-0-	4931	2			N	-0-					43
10	5394	X	5262	-0-	-132	B	-0-	5262	2			N	-0-					43
11	5220	X	2685	-0-	-2535	B	-0-	2685	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

06	7590	X	6715	-0-	-875	B	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	B	-0-					N	-0-					-0-
08	11112	X	11112	-0-	-0-	B	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7055	-0-	-295	B	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6882	-0-	-2478	B	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

06	13350	X	12818	-0-	-532	B	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12570	-0-	-264	B	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	8801	-0-	-6172	B	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13783	-0-	-707	B	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13655	-0-	-1318	B	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
*11	12918	X	12918	-0-	-0-	B	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

06	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3012	-0-	-6319	B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	1126	-0-	-8205	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	B	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
10	50765	X	50765	-0-	-0-	B	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
*11	41567	X	41567	-0-	-0-	B	-0-	41567	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3414	-0-	-936 B	-0-	3414	2			N	-0-					57
07	4495	X	2542	-0-	-1953 B	-0-	2542	2			N	-0-					57
08	3906	X	3343	-0-	-563 B	-0-	3343	2			N	-0-					57
09	3780	X	2186	-0-	-1594 B	-0-	2186	2			N	-0-					57
10	3534	X	2057	-0-	-1477 B	-0-	2057	2			N	-0-					57
11	3420	X	1893	-0-	-1527 B	-0-	1893	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2674	-0-	-836 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

06	4320	X	3962	-0-	-358 B	-0-	3962	2			N	-0-					76
07	4464	X	4169	-0-	-295 B	-0-	4169	2			N	-0-					76
08	4464	X	3779	-0-	-685 B	-0-	3779	2			N	-0-					76
09	4110	X	2706	-0-	-1404 B	-0-	2706	2			N	-0-					76
10	4154	X	3484	-0-	-670 B	-0-	3484	2			N	-0-					76
11	4020	X	3010	-0-	-1010 B	-0-	3010	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

06	28380	X	24728	-0-	-3652 B	-0-	24728	2			N	-0-					99
07	29326	X	25789	-0-	-3537 B	-0-	25789	2			N	-0-					99
08	28582	X	22219	-0-	-6363 B	-0-	22078	2	141	9	N	128	180	1			47
09	26490	X	14848	-0-	-11642 B	-0-	14848	2			N	-0-					47
10	27063	X	13330	-0-	-13733 B	-0-	13330	2			N	-0-					47
11	24960	X	14286	-0-	-10674 B	-0-	14286	2			N	-0-					47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

06	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	32972	X	32972	-0-	-0- B	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
*10	76876	X	76876	-0-	-0- B	-0-	76876	2			N	-0-					-0-
*11	38996	X	38996	-0-	-0- B	-0-	38996	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

06	35520	X	30958	-0-	-4562 B	-0-	30939	2	19	9	N	17	187	1			90
07	36022	X	31587	-0-	-4435 B	-0-	31587	2			N	-0-					90
08	35309	X	27322	-0-	-7987 B	-0-	27322	2			N	-0-					90
09	33090	X	25828	-0-	-7262 B	-0-	25828	2			N	-0-					90
10	33108	X	31455	-0-	-1653 B	-0-	31455	2			N	-0-					90
11	30960	X	29746	-0-	-1214 B	-0-	29746	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

06	157	X	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	47182	-0-	-0-	B	-0-	47182	2			N	-0-					-0-
09	59047	X	59047	-0-	-0-	B	-0-	59047	2			N	-0-					-0-
10	54111	X	54111	-0-	-0-	B	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
*11	60099	X	60099	-0-	-0-	B	-0-	60099	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

06	24750	X	4080	-0-	-20670	B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	12665	-0-	-12910	B	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	11034	-0-	-10759	B	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	4530	-0-	-10290	B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	1027	-0-	-14287	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1540	-0-	-10730	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	243505	X	143810	-0-	-99695	B	-0-	143810	2			N	-0-					-0-
09	314332	X	314332	-0-	-0-	B	-0-	314332	2			N	-0-					-0-
10	317884	X	317884	-0-	-0-	B	-0-	317884	2			N	-0-					-0-
*11	249589	X	249589	-0-	-0-	B	-0-	249589	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

07	0		1706	-0-	1706	B	1706	1706	2			N	-0-					-0-
*08	235777	X	234071	-0-	-1706	B	-0-	234071	2			N	-0-					-0-
*09	293115	X	293115	-0-	-0-	B	-0-	293115	2			N	-0-					-0-
*10	378181	X	378181	-0-	-0-	B	-0-	378181	2			N	-0-					-0-
*11	358214	X	358214	-0-	-0-	B	-0-	358214	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	Y	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	N	-0-			-0-
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3	N	-0-			-0-
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3	N	-0-			-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3	N	-0-			-0-
*11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			42
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			42
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			42
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			42
*10	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-			42
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	Y	-0-	3 1		2
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	1 1		1
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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
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-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			13
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			13
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			13
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			13
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9	N	3			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			35
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9	N	2			37
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			37
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			37

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					28
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					28
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					28
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					28
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					28
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

06	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					81
07	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					81
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1775	2	32	9	N	29					110
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1719	2	30	9	N	27					137
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8					145
11	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1702	2	23	9	N	21					166

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					75
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					75
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					75
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					75
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					75
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					20
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					20
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					20
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					20
08	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					20
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					20
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					20
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

06	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					13
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2302	2	83	9	N	75					88
08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2930	2	125	9	N	114					202
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2176	2	75	9	N	68	188	1			82
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					82
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					82

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6827	2	17	9	Y	15					48
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6350	2	14	9	Y	13					61
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6932	2	11	9	Y	10					71
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					71
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					71
*11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					71

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799 2		N	-0-			72
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		N	-0-			72
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	754 2	83 9	N	75			147
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	655 2	67 9	N	61	180 1		28
10	837 N	456	-0-	-381	-0-	456 2		N	-0-			28
11	810 N	264	-0-	-546	-0-	264 2		N	-0-			28

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

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
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-			10
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-			10
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-			10
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2	N	-0-			10
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			10
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					90
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					90
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					90
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					90
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					90
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 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
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-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			82
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			82
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3391	2	11	9	N	10			92
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3917	2	12	9	N	11			103
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	2	10	9	N	9			112
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	2	14	9	N	13			125

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

06	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			10
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-			10
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-			10
09	2880 N	2775	-0-	-105	-0-	86	1	2689	2	N	-0-			10
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	N	-0-			10
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

06	1410	N	576	-0-	-834	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

06	2010	N	1471	-0-	-539	-0-	1471	3			N	-0-					121
07	1674	N	959	-0-	-715	-0-	959	3			N	-0-					121
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					121
09	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	3			N	-0-					121
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					121
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

06	1590	N	624	-0-	-966	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 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
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					169
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					169
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					169
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					169
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					140
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					140
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					140
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					140
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					140
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

06	4230	X	2798	-0-	-1432	-0-	2734	3	64	9	Y	58					180
07	4836	X	3529	-0-	-1307	-0-	3439	3	90	9	Y	82	177	1			85
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					85
09	4680	X	4060	-0-	-620	-0-	4060	3			Y	-0-					85
10	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3			Y	-0-					85
11	5520	X	1718	-0-	-3802	-0-	1490	3	228	9	Y	207	179	1			113

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			Y	-0-					50
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					50
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					50
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					50
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					50
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					113
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					113
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					113
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					60
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					60
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					60
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					60
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1845	3	224	9	N	204	178	1			116
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2050	3	26	9	N	24					140
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	3	18	9	N	16					156
09	2070	N	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					156
10	2077	N	636	-0-	-1441	-0-	599	3	37	9	N	34					190
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	662	3	46	9	N	42	168	1			64

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					68
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					68
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					68
09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					68
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					68
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	N	2					101
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	N	3					104
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3134	3	135	9	N	123	177	1			50
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1956	3	102	9	N	93					143
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	3	39	9	N	35					178
*11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3008	3	68	9	N	62	183	1			57

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	168	-0-	-1092	-0-	168	3			N	-0-					98
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					98
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					98
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					98
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					98
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					46
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					46
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					60
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					60
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					60
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

06	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	3			N	-0-					40
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					40
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					40
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					40
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2					42
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					42

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					152
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					152
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					152
09	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	3			N	-0-					152
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					152
11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					74
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					74
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1659	3	83	9	N	75					149
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1923	3	58	9	N	53	173	1			29
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	1658	3			N	-0-					29
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					29

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					121
07	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1514	3	2	9	N	2					123
08	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	1526	3	2	9	N	2					125
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1601	3	99	9	N	90	165	1			50
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					64
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	3	3	9	N	3					67

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					50
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					50
08	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					50
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					50
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					135
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					135
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					135
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					135
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					135
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					173
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2153	3			N	-0-					173
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					173
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					173
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					173
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

06	2130	N	1767	-0-	-363	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					186
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					186
08	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	3			N	-0-					186
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	N	14	177	1			23
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					23
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	3	8	9	N	7					30

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					114
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					114
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					114
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					114
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					114
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

06	1140	N	721	-0-	-419	-0-	721	3			N	-0-					77
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					77
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	3			N	-0-					77
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					77
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					78
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					78

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15754	3	385	9	N	350	354	1			243
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15882	3	125	9	N	114	177	1			180
08	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19574	3	375	9	N	341	363	1			158
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16165	3	186	9	N	169	178	1			149
10	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16341	3	289	9	N	263	180	1			232
*11	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15796	3	183	9	N	166	170	1			228

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					123
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					123
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					123
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					106
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	815	3	26	9	N	24					130
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1175	3	123	9	N	112	177	1			65
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	3	6	9	N	5					70
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					70

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					81
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1					82
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					82
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					82
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					82
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					82

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					117
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					117
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					117
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					117
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					118
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					118

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					187
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	N	13					200
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	N	1					201
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4					205
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3858	3	234	9	N	213	181	1			237
*11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					237

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1576	3			N	-0-					77
07	2511	N	1570	-0-	-941	-0-	1570	3			N	-0-					77
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					77
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					77
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					77
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	3			N	-0-					106
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					106
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					106
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					106
10	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					106
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					106
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					106
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			N	-0-					106
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					106
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					106
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

06	1560	N	730	-0-	-830	-0-	730	3			N	-0-					114
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					114
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1250	3	79	9	N	72	156	1			30
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					30
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1007	3	13	9	N	12					47

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

06	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	1008	3			N	-0-					145
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					145
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					145
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					145
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					145
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

06	2340	N	1774	-0-	-566	-0-	1774	3			N	-0-					69
07	2914	N	1874	-0-	-1040	-0-	1874	3			N	-0-					69
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					69
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					69
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					69
11	2760	N	2181	-0-	-579	-0-	2181	3			N	-0-					69

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

06	2700	X	873	-0-	-1827	-0-	873	3			N	-0-					151
07	2790	X	789	-0-	-2001	-0-	789	3			N	-0-					151
08	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1515	3	72	9	N	65	177	1			39
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					39
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1					40
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					40

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

06	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					59
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					59
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					59
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					59
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					59
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8261	3	3	9	N	3					146
07	8897	X	7491	-0-	-1406	-0-	7401	3	90	9	N	82	178	1			50
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9309	3	119	9	N	108					158
09	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	6804	3	35	9	N	32					190
10	8649	X	7885	-0-	-764	-0-	7865	3	20	9	N	18					208
11	8610	X	7638	-0-	-972	-0-	7618	3	20	9	N	18	182	1			44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2631	3	179	9	N	163	181	1			72
07	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	1504	3			N	-0-					72
08	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2169	3	47	9	N	43					115
09	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1939	3	8	9	N	7					122
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2593	3	64	9	N	58					180
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					213

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5761	3	92	9	N	84					182
07	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6502	3	20	9	N	18					200
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8339	3	22	9	N	20					220
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7755	3	151	9	N	137	167	1			190
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7736	3	63	9	N	57					247
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7302	3	100	9	N	91	173	1			165

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

06	7170	X	4814	-0-	-2356	-0-	4806	3	8	9	N	7					59
07	7409	X	4988	-0-	-2421	-0-	4987	3	1	9	N	1					60
08	7409	X	5288	-0-	-2121	-0-	5288	3			N	-0-					60
09	7110	X	5542	-0-	-1568	-0-	5525	3	17	9	N	15					75
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5628	3	182	9	N	165	178	1			62
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					62

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

06	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	1472	3			N	-0-					60
07	2511	X	1760	-0-	-751	-0-	1522	3	238	9	N	216	177	1			99
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					99
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					99
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					99
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					99

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

06	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	28866	3	452	9	N	411	360	1			228
07	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	23525	3	352	9	N	320	355	1			193
08	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26250	3	299	9	N	272	337	1			128
09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	26967	3	331	9	N	301	172	1			257
10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	23908	3	322	9	N	293	360	1			190
*11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19425	3	193	9	N	175	182	1			183

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

06	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	3			N	-0-					32
07	3069	X	2047	-0-	-1022	-0-	2047	3			N	-0-					32
08	2759	X	1165	-0-	-1594	-0-	1165	3			N	-0-					32
09	2340	X	859	-0-	-1481	-0-	859	3			N	-0-					32
10	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1628	3			N	-0-					32
11	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	1641	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

06	2700	X	631	-0-	-2069	-0-	631	3			N	-0-					125
07	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	1170	3			N	-0-					125
08	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	801	3			N	-0-					125
09	2580	X	1991	-0-	-589	-0-	1991	3			N	-0-					125
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					125
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	3		Y	-0-			-0-
09	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		Y	-0-			-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3		Y	-0-			-0-
07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	4574	3		Y	-0-			-0-
09	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4502	3		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4450	-0-	-110	-0-	4450	3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		Y	-0-			-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		Y	-0-			-0-
08	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3		Y	-0-			-0-
09	2280 N	1892	-0-	-388	-0-	1892	3		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854	3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3	N	-0-			-0-
*11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

06	SWR 10	624	-0-	624	33869	624	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	610	-0-	610	34479	610	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	600	-0-	600	35079	600	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	568	-0-	568	35647	568	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	580	-0-	580	36227	580	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	557	-0-	557	36784	557	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

06	134858 X	4415	-0-	-130443	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

06	SWR 10	2883	-0-	2883	188632	2883	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2870	-0-	2870	191502	2870	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2842	-0-	2842	194344	2842	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2656	-0-	2656	197000	2656	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2552	-0-	2552	199552	2552	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2508	-0-	2508	202060	2508	3			N	-0-					-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	3					5
						3	9									
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	4	1	94	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	2					3
						2	9									
*11	3000 N	4082	-0-	1082	1082	144	1	3938	2	Y	-0-					3

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	476	1	9086	2	Y	66	92	1			63
						73	9									
07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	303	1	7618	2	Y	81	102	1			42
						89	9									
08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	397	1	7914	2	Y	54					96
						59	9									
09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	367	1	7932	2	Y	63	94	1			65
						69	9									
10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	306	1	6478	2	Y	9					74
						10	9									
*11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	3658	2	Y	-0-					74

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					22
07	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1265	2	14	9	Y	13	31	1			4
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4					8
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					28
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	2	28	9	Y	25					53
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					55

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

06	240 N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	Y	1					6
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	Y	1	6	1			1
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					3
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	Y	1					4
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					5
11	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7					41
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	56	1			7
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	Y	5					12
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19					31
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	Y	22					53
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	2	7	9	Y	6					59

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

06	2400 X	341	-0-	-2059	-0-	340	2	1	9	Y	1	6	1			74
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	36	1			39
08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5621	2	23	9	Y	21					60
09	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9005	2	51	9	Y	46	37	1			69
10	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9192	2	74	9	Y	67	95	1			41
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5881	2	46	9	Y	42					83

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

06	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	3530	2	10	9	Y	9					62
07	4092 X	3043	-0-	-1049	-0-	3009	2	34	9	Y	31	84	1			9
08	4092 X	3389	-0-	-703	-0-	3381	2	8	9	Y	7					16
09	3960 X	2788	-0-	-1172	-0-	2760	2	28	9	Y	25					41
10	3751 X	2558	-0-	-1193	-0-	2532	2	26	9	Y	24					65
11	3540 X	3518	-0-	-22	-0-	3514	2	4	9	Y	4					69

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

06	5340 X	2117	-0-	-3223	-0-	2100	2	17	9	Y	15	22	1			12
07	5518 X	1929	-0-	-3589	-0-	1908	2	21	9	Y	19	21	1			10
08	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2279	2	17	9	Y	15					25
09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1914	2	17	9	Y	15	24	1			16
10	2201 X	1694	-0-	-507	-0-	1692	2	2	9	Y	2					18
*11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57					75

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	27	1			14
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	21	1			7
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	Y	17					24
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2394	2	21	9	Y	19	23	1			20
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2561	2	4	9	Y	4					24
*11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2310	2	58	9	Y	53					77

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

06	1530 X	1304	-0-	-226	-0-	1294	2	10	9	Y	9	14	1			7
07	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	1457 X	1193	-0-	-264	-0-	1184	2	9	9	Y	8					15
09	1410 X	873	-0-	-537	-0-	865	2	8	9	Y	7	15	1			7
10	1457 X	487	-0-	-970	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
11	1140 N	66	-0-	-1074	-0-	64	2	2	9	Y	2					10

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

06	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	1812	2	14	9	Y	13	18	1			11
07	2511 X	1342	-0-	-1169	-0-	1327	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	2015 X	1586	-0-	-429	-0-	1575	2	11	9	Y	10					17
09	1950 X	1291	-0-	-659	-0-	1280	2	11	9	Y	10	17	1			10
10	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	1274	2	2	9	Y	2					12
11	1830 X	597	-0-	-1233	-0-	597	2			Y	-0-					12

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

06	3000 N	3098	-0-	98	98	3092	2	6	9	Y	5	59	1			245
07	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2415	2	7	9	Y	6	119	1			132
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2010	2	45	9	Y	41					173
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2993	2	88	9	Y	80	107	1			146
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	Y	97	184	1			59
*11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	Y	21					80

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

06	6510 X	5255	-0-	-1255	-0-	5246	2	9	9	Y	8	100	1			41
07	6820 X	5976	-0-	-844	-0-	5972	2	4	9	Y	4	20	1			25
08	6820 X	5708	-0-	-1112	-0-	5677	2	31	9	Y	28					53
09	6600 X	6179	-0-	-421	-0-	6134	2	45	9	Y	41	33	1			61
10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6319	2	66	9	Y	60	84	1			37
*11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5787	2	30	9	Y	27					64

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					21
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21
08	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					21
09	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					21
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					21
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					20
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					20
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					20
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2455	2	100	9	N	91	191	1			39
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					39
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					39
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2712	2	22	9	N	20					59
*11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					59

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					30
07	2077 X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					30
08	2077 X	714	-0-	-1363	-0-	714	2			N	-0-					30
09	2010 X	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					30
10	2077 X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					30
*11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					30

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
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
07	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			N	-0-					41
08	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2093	2	11	9	N	10					51
09	2550	X	1321	-0-	-1229	-0-	1321	2			N	-0-					51
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					51
*11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					51

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	2			N	-0-					20
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					20
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					85
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					85
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					85
*11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					105
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					105
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					105
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					105
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					56
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					56
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					56
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					56
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					34
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					34
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4867	2	3	9	N	3					37
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					37
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3					40
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					40

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					22
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					22
08	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					22
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3998	2			N	-0-					22
10	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-					22
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	4394	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					41
07	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3158	2			N	-0-					41
08	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
09	3240	X	2829	-0-	-411	-0-	2826	2	3	9	N	3					44
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2554	2	45	9	N	41					85
11	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

06	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	2			N	-0-					17
07	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			N	-0-					17
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					17
09	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	4218	2			N	-0-					17
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					17
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

06	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

06	810	N	479	-0-	-331	-0-	479	2			N	-0-					19
07	651	N	253	-0-	-398	-0-	253	2			N	-0-					19
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					19
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			N	-0-					19
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					19
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					14
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					14
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					14
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					14
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					14
11	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					20
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20
08	2666 X	2274	-0-	-392	-0-	2274	2			N	-0-					20
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					20
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					20
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

06	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	256	1	5696	2	N	176	190	1			38
						194	9									
07	6200 X	3428	-0-	-2772	-0-	148	1	3280	2	N	-0-					38
08	6200 X	5711	-0-	-489	-0-	241	1	5349	2	N	110					148
						121	9									
09	6000 X	4664	-0-	-1336	-0-	196	1	4362	2	N	96	191	1			53
						106	9									
10	6200 X	4781	-0-	-1419	-0-	206	1	4575	2	N	-0-					53
11	6000 X	4234	-0-	-1766	-0-	179	1	3985	2	N	64					117
						70	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					94
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					94
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					94
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					94
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	186 X	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	180 X	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	341 X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	330 X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					14
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2748	2	10	9	N	9					23
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2622	2	179	9	N	163	166	1			20
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					20
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					20
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					33
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1744	2	73	9	N	66					99
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1843	2	50	9	N	45					144
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1815	2	20	9	N	18					162
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					180

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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					13
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					13
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					13
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					13
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					27
07	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					27
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					27
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					27
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					74
07	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					74
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					74
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					74
10	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					74
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					74

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4355	2	18	9	Y	16					50
07	5053 X	4562	-0-	-491	-0-	4549	2	13	9	Y	12					62
08	4929 X	4410	-0-	-519	-0-	4398	2	12	9	Y	11					73
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					73
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					73
*11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					73

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					132
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					132
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					132
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					132
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					132
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					138
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					138
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					138
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					138
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	160	1	3300	2	N	-0-					95
07	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	120	1	2654	2	N	-0-					95
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3524	2	N	2					97
						2	9									
09	3270 X	2908	-0-	-362	-0-	132	1	2769	2	N	6					103
						7	9									
10	3379 X	2926	-0-	-453	-0-	128	1	2798	2	N	-0-					103
*11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3379	2	N	-0-					103

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

06	3240 X	2339	-0-	-901	-0-	2339	2			N	-0-					20
07	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2			N	-0-					20
08	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					20
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2448	2	220	9	N	200	183	1			37
10	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			N	-0-					37
*11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					37

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					31
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					31
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					50
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					50
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					50
09	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					50
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					50
11	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	91	8			-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2299	2	112	9	N	102	102	8			-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2400	2	45	9	N	41	41	8			-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1906	2	61	9	N	55	55	8			-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	N	50	50	8			-0-
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41	41	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

06	8310 X	5607	-0-	-2703	-0-	5607	2		N	-0-			117
07	8587 X	7065	-0-	-1522	-0-	7065	2		N	-0-			117
08	8587 X	5881	-0-	-2706	-0-	5881	2		N	-0-			117
09	7080 X	2740	-0-	-4340	-0-	2740	2		N	-0-			117
10	7068 X	5034	-0-	-2034	-0-	5034	2		N	-0-			117
11	6840 X	2117	-0-	-4723	-0-	2117	2		N	-0-			117

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	992 N	684	-0-	-308	-0-	677	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	868 N	716	-0-	-152	-0-	713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	783	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37860 X	35017	-0-	-2843	-0-	35014	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	39122 X	32585	-0-	-6537	-0-	32583	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	46239 X	46239	-0-	-0-	-0-	46231	3	8	9	N	7	7	1			-0-
09	53563 X	53563	-0-	-0-	-0-	53553	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	50949	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*11	51671 X	51671	-0-	-0-	-0-	51667	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
07	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
08	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12751	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
*11	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54420 X	50493	-0-	-3927	-0-	50489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	56234 X	53243	-0-	-2991	-0-	53239	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	55955 X	53407	-0-	-2548	-0-	53398	3	9	9	N	8	8	1			-0-
09	52830 X	51991	-0-	-839	-0-	51982	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	53258 X	52216	-0-	-1042	-0-	52212	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51690 X	50199	-0-	-1491	-0-	50195	3	4	9	N	4	4	1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24055 X	24055	-0-	-0-	-0-	24053	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	24840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	24700	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23635	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	23987	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	23816	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

06	3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3132	-0-	-991	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3703	-0-	-79	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3782 X	3774	-0-	-8	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
*11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

06	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	297	1	1996	3	Y	-0-					30
07	2883 X	2062	-0-	-821	-0-	271	1	1791	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	354	1	2126	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	4983	355	1	2148	3	Y	-0-					30
*11	2700 N	1942	-0-	-758	4225	238	1	1704	3	Y	-0-	20	1			10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	248	1	1662	3	Y	30					68
						33	9									
07	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	221	1	1461	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	322	1	2075	3	Y	-0-					68
09	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4513	302	1	1814	3	Y	-0-					68
10	DLQ G-10	2162	-0-	2162	6675	306	1	1856	3	Y	-0-					68
*11	2700 N	2010	-0-	-690	5985	246	1	1764	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	271	1	1820	3	Y	-0-					23
07	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	194	1	1287	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	329	1	2122	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4753	328	1	1974	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4753					Y	-0-					23
*11	2700 N	1370	-0-	-1330	3423	168	1	1202	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

06	1650 N	1408	-0-	-242	-0-	183	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	170	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	203	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2940	203	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4433	212	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*11	2700 N	1361	-0-	-1339	3094	167	1	1194	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

06	2400 N	1913	-0-	-487	-0-	246	1	1649	3	N	16					68
						18	9									
07	2356 N	1693	-0-	-663	-0-	222	1	1471	3	N	-0-					68
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	356	1	2293	3	N	-0-					68
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2052	3	N	2					70
						2	9									
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1908	3	N	-0-					70
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	296	1	2119	3	N	-0-					70

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	292	1	1962	3	Y	-0-					82
07	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	231	1	1526	3	Y	-0-					82
08	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	315	1	2031	3	Y	-0-					82
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	4432	297	1	1789	3	Y	-0-					82
10	DLQ G-10	2227	-0-	2227	6659	316	1	1911	3	Y	-0-					82
*11	2700 N	1967	-0-	-733	5926	241	1	1726	3	Y	-0-					82

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	215	1	1440	3	N	-0-					113
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	142	1	943	3	N	-0-					113
08	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1126	3	N	-0-					113
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	3	N	-0-					113
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	N	5					118
						6	9									
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	132	1	946	3	N	6	14	1			110
						7	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	231	1	1551	3	Y	-0-					59
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					62
08	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	219	1	1414	3	Y	3					65
						3	9									
09	DLQ G-10	1876	-0-	1876	3512	267	1	1609	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5007	212	1	1283	3	Y	-0-					65
*11	2700 N	1504	-0-	-1196	3811	184	1	1320	3	Y	-0-					65

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

06	810 N	732	-0-	-78	-0-	95	1	636	3	N	1					31
						1	9									
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	98	1	649	3	N	-0-					31
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	3	N	-0-					31
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	126	1	759	3	N	-0-					31
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	59	1	360	3	N	-0-					31
11	810 N	562	-0-	-248	-0-	69	1	493	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

06	330 N	162	-0-	-168	-0-	17	1	112	3	N	30					48
						33	9									
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	12	1	82	3	N	71					119
						78	9									
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	19	1	119	3	N	3					122
						3	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					122
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					122
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-	54	1			68

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
06	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	247	1	1656	3	N	8					56
							9	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	243	1	1608	3	N	-0-					56
08	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	252	1	1626	3	N	-0-					56
09	1920	N	1095	-0-	-825	-0-	156	1	939	3	N	-0-					56
10	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	245	1	1483	3	N	-0-					56
11	1830	N	899	-0-	-931	-0-	110	1	789	3	N	-0-	26	1			30

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	104	1	698	3	N	-0-					17
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	91	1	603	3	N	-0-					17
08	806	N	575	-0-	-231	-0-	77	1	498	3	N	-0-					17
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					17
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

06	660	N	627	-0-	-33	-0-	81	1	546	3	Y	-0-					25
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	101	1	650	3	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		654	-0-	654	1405	93	1	561	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		660	-0-	660	2065	94	1	566	3	Y	-0-					25
*11	2652	N	587	-0-	-2065	-0-	72	1	515	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	129	1	866	3	Y	-0-					9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	157	1	1014	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		931	-0-	931	2102	133	1	798	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		873	-0-	873	2975	124	1	749	3	Y	-0-					9
*11	2700	N	677	-0-	-2023	952	83	1	594	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	3	N	-0-	64	1			1
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	88	1	585	3	N	3					4
							3	9									
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	131	1	545	3	N	3					7
							3	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	N	-0-					7
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	114	1	693	3	N	-0-					7
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	129	2	927	3	N	-0-					7

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					28
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					28
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					28
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					28
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					28
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	3	N	-0-					28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
06	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	196	1	1312	3	N	-0-					20
07	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	168	1	1116	3	N	-0-					20
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	3	N	-0-					20
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	238	1	1431	3	N	-0-					20
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	242	2	1467	3	N	-0-					20
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	191	1	1373	3	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

06	3000 N	3069	-0-	69	69	398	1	2671	3	N	-0-	100	1			20
07	2276 N	2207	-0-	-69	-0-	290	1	1917	3	N	-0-					20
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	3	N	-0-					20
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	360	1	2166	3	N	-0-					20
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	399	1	2416	3	N	-0-					20
*11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	288	2	2065	3	N	-0-					20

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1435	-0-	-545	-0-	64	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	57	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1675	2	Y	10					171
						11	9									
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	5					176
						6	9									
08	1860 N	1289	-0-	-571	-0-	28	1	1255	2	Y	5					181
						6	9									
09	1740 N	917	-0-	-823	-0-	17	1	894	2	Y	5					186
						6	9									
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	Y	35					221
						39	9									
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	Y	10					231
						11	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					25
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					42
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					42
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					42
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					42
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
*11	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					56
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					56
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					56
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					56
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
*11	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1479	-0-	-291 B	-0-	186	1	1250	3	Y	39	38	1			20
							43	9									
07	1457	N	1243	-0-	-214 B	-0-	163	1	1080	3	Y	-0-					20
08	DLQ	G-10	1668	-0-	1668 B	1668	224	1	1444	3	Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	1675	-0-	1675 B	3343	239	1	1436	3	Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190 B	4533	169	1	1021	3	Y	-0-					20
*11	5827	X	1294	-0-	-4533 B	-0-	158	1	1136	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	3	N	22					43
							24	9									
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	50	3	N	-0-					43
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	6	1	39	3	N	-0-					43
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	6	1	37	3	N	-0-					43
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					43
*11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2743	-0-	-827 B	-0-	354	1	2376	3	N	12	87	1			26
							13	9									
07	3689	X	1508	-0-	-2181 B	-0-	198	1	1310	3	N	-0-					26
08	3007	X	2511	-0-	-496 B	-0-	337	1	2174	3	N	-0-					26
09	2730	X	2365	-0-	-365 B	-0-	337	1	2028	3	N	-0-					26
10	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	401	1	2425	3	N	-0-					26
11	2730	X	2367	-0-	-363 B	-0-	290	1	2077	3	N	-0-					26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	150	1	1008	3	N	33					50
							36	9									
07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	138	1	913	3	N	5					55
							6	9									
08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	215	1	1385	3	N	5					60
							6	9									
09	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	3	N	6					66
							7	9									
10	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	N	10					76
							11	9									
*11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	3	N	10	65	1			21
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	11	1	72	3	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	36	-0-	36	119	3	1	15	3	Y	16					24
						18	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					24
*11	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					24

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	8					30
							9	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		6	-0-	6	26	1	1	5	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		13	-0-	13	39	2	1	11	3	Y	-0-					30
*11	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	129	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	691	-0-	-425	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		663	-0-	663	663	89	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		816	-0-	816	1479	116	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		962	-0-	962	2441	136	1	826	3	Y	-0-					-0-
*11	2700	N	1133	-0-	-1567	874	139	1	994	3	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	392	1	2629	3	N	-0-					13
07	3348	X	2790	-0-	-558	-0-	366	1	2424	3	N	-0-					13
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	632	1	4074	3	N	-0-					13
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	606	1	3643	3	N	-0-					13
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	619	1	3746	3	N	-0-					13
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	501	1	3595	3	N	-0-					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	945	3	N	-0-					63
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	138	1	913	3	N	-0-					63
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	207	1	1332	3	N	-0-					63
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	164	1	983	3	N	-0-					63
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	199	1	1203	3	N	-0-					63
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	150	1	1072	3	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

06	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
08	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10214	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10137 X	9614	-0-	-523	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
11	9900 X	9825	-0-	-75	-0-	9825	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

06	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	3249	-0-	-1959	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4410	-0-	-798	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	5040 X	4162	-0-	-878	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
*11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	3			N	-0-					-0-
08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
09	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
*11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
09	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
10	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140 X	13112	-0-	-28	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
07	13578 X	13350	-0-	-228	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
08	13578 X	13387	-0-	-191	-0-	13387	3			N	-0-					-0-
09	13140 X	12693	-0-	-447	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13578 X	12587	-0-	-991	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
*11	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

06	20700 X	20052	-0-	-648	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
07	21390 X	19944	-0-	-1446	-0-	19944	3			N	-0-					-0-
08	20925 X	20008	-0-	-917	-0-	20008	3			N	-0-					-0-
09	20160 X	19462	-0-	-698	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
10	20739 X	19464	-0-	-1275	-0-	19464	3			N	-0-					-0-
11	20040 X	19034	-0-	-1006	-0-	19034	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

06	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7558	-0-	-161	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	7470 X	7159	-0-	-311	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
*10	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

06	4980 X	4173	-0-	-807	-0-	263	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5952 X	3839	-0-	-2113	-0-	559	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	5632	-0-	-289	-0-	651	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	5730 X	3575	-0-	-2155	-0-	630	1	2945	2	N	-0-					-0-
*10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	600	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

06	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4020	3	92	9	N	84	174	1			106
07	4650	X	3630	-0-	-1020	-0-	3418	3	212	9	N	193					299
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4476	3	98	9	N	89	177	1			211
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7062	3	268	9	N	244	354	1			101
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7252	3	340	9	N	309	180	1			230
*11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7588	3	22	9	N	20					250

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38791 X	38791	-0-	-0-	-0-	38176	2	615	9	N	559	721	1			178
07	35557 X	33666	-0-	-1891	-0-	33167	2	499	9	N	454	358	1			274
08	40131 X	40131	-0-	-0-	-0-	39486	2	645	9	N	586	712	1			148
09	39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	38582	2	598	9	N	544	366	1			326
10	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	40275	2	673	9	N	612	729	1			209
*11	39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	38672	2	622	9	N	565	731	1			43

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	8063	2	69	9	N	63					189
07	8376 R	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	157	1			32
08	8370 #	7624	-0-	-746	-0-	7624	2			N	-0-					32
09	8141 R	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					32
10	8401 #	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-					32
11	8130 #	8095	-0-	-35	-0-	8095	2			N	-0-					32

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

06	2730 X	912	-0-	-1818	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

06	810 N	495	-0-	-315	-0-	5	1	481	2	Y	8					48
						9	9									
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	-0-					48
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	Y	-0-					48
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					48
10	713 N	509	-0-	-204	-0-	13	1	495	2	Y	1					49
						1	9									
11	1020 N	107	-0-	-913	-0-	107	2			Y	-0-					49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	5			49
						6	9							
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	4	1	237	2	Y	-0-			49
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	Y	-0-			49
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	Y	-0-			49
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			49
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

06	2250 N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
08	2604 N	2017	-0-	-587	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

06	9600 X	6260	-0-	-3340	-0-	6260	2			Y	-0-			-0-
07	9920 X	8390	-0-	-1530	-0-	8390	2			Y	-0-			-0-
08	9610 X	4518	-0-	-5092	-0-	4518	2			Y	-0-			-0-
09	8550 X	4422	-0-	-4128	-0-	4422	2			Y	-0-			-0-
10	8835 X	8408	-0-	-427	-0-	8408	2			Y	-0-			-0-
11	8130 X	4988	-0-	-3142	-0-	4988	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

06	9000 X	5531	-0-	-3469	-0-	5531	2			Y	-0-			-0-
07	7967 X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			Y	-0-			-0-
08	7967 X	4150	-0-	-3817	-0-	4150	2			Y	-0-			-0-
09	7200 X	4597	-0-	-2603	-0-	4597	2			Y	-0-			-0-
10	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			Y	-0-			-0-
*11	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	600	N	394	-0-	-206	B	-0-	394	2	N	-0-					-0-
07	899	N	316	-0-	-583	B	-0-	316	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	B	-0-	304	2	N	-0-					-0-
09	390	N	245	-0-	-145	B	-0-	245	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

06	1590	N	1521	-0-	-69	B	-0-	1521	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	1209	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1384	-0-	-197	B	-0-	1384	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1273	-0-	-257	B	-0-	1273	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241	B	-0-	968	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	729	-0-	-621	B	-0-	729	2	N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

06	2520	N	2154	-0-	-366	B	-0-	2154	2	N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2196	-0-	-439	B	-0-	2196	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2015	-0-	-145	B	-0-	2015	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2	N	-0-					-0-
*11	2965	N	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	2	N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

06	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	B	-0-	341	2	N	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	B	-0-	330	2	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	2	N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

06	4635	X	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	2	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	B	-0-	3511	2	N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	B	-0-	4932	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	B	-0-	4496	2	N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	2	N	-0-					-0-
*11	2709	X	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	2	N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1810	-0-	-140 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1947	-0-	-130 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

06	1050	N	786	-0-	-264 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

06	2100	X	1731	-0-	-369 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1375	-0-	-795 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1425	-0-	-745 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1002	-0-	-1098 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	474	-0-	-1696 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	489	-0-	-1251 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

06	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

06	1320	N	836	-0-	-484 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	886	-0-	-434 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

06	570	N	393	-0-	-177 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	589	N	282	-0-	-307 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	617	-0-	-530 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	961	N	619	-0-	-342 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

06	2490	X	1750	-0-	-740 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2167	-0-	-623 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1545	-0-	-1245 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1528	-0-	-1172 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	910	-0-	-1446 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	33450 X	31023	-0-	-2427	-0-	450	1	30490	3	N	75					154
						83	9									
07	34565 X	26814	-0-	-7751	-0-	468	1	26222	3	N	113	157	1			110
						124	9									
08	34565 X	34175	-0-	-390	-0-	486	1	33642	3	N	43	4	8			149
						47	9									
09	31020 X	14089	-0-	-16931	-0-	378	1	13660	3	N	46	167	1			28
						51	9									
10	32054 X	26891	-0-	-5163	-0-	540	1	26254	3	N	88					116
						97	9									
11	33060 X	28173	-0-	-4887	-0-	540	1	27597	3	N	33					149
						36	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

06	7500	1606	-0-	-5894	138945	1600	2	6	9	N	5					33
07	7750	1595	-0-	-6155	132790	1584	2	11	9	N	10					43
08	7750	1699	-0-	-6051	126739	1689	2	10	9	N	9					52
09	7500	1676	-0-	-5824	120915	1669	2	7	9	N	6					58
10	7750	1382	-0-	-6368	114547	1374	2	8	9	N	7					65
*11	7500	1253	-0-	-6247	108300	1242	2	11	9	N	10					75

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1683	2	N	-0-					14
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	233	1	2083	2	N	4					18
						4	9									
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	-0-					18
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					18
10	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	194	1	1698	2	N	-0-					18
11	2010 N	1832	-0-	-178	-0-	192	1	1640	2	N	-0-					18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

06	420 N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	N	-0-					8
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					8
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	36	1	370	2	N	-0-					8
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-					8
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					8
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	31	1	261	2	N	-0-					8

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6					92
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					92
09	DLQ G-10	107	-0-	107	199	107	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	194	107	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	Y	18					116
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					116
09	DLQ G-10	200	-0-	200	487	200	3			Y	-0-					116
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
07	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	45	1	996	2	N	-0-					97
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					97
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					97
11	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					97

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

06	2040 N	1223	-0-	-817	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					158
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					158
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	115	1	2549	2	N	-0-					158
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					158
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	2	N	34					192
						37	9									
*11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	25					217
						28	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-					113
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	15					128
						17	9									
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	42					170
						46	9									
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	N	30					200
						33	9									
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	13					213
						14	9									
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	11	180	1			44
						12	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
06	810	N	516	-0-	-294	-0-	22	1	494	2	N	-0-					145
07	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					145
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	29	1	645	2	N	32					177
							35	9									
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	10	1	216	2	N	159	179	1			157
							175	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-					157
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	18	1	404	2	N	-0-					157

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					150
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					150
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					150
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	N	1					153
							1	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					153

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-					93
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					93
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	31	1	688	2	N	-0-					93
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	30	1	669	2	N	-0-					93
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					93
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					119
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					119
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	N	-0-					119
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-					119
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					119
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					119

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	30					153
							33	9									
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	N	52					205
							57	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2466	2	N	63					268
							69	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	N	42	190	1			120
							46	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	N	-0-					120
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	8					128
							9	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	151	3	95	9	N	86					112
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					112
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					112
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	3	46	9	N	42					108
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					108
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					108
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	102	3	62	9	N	56					189
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					189
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					189
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					189
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

*06	480	N	397	-0-	-83	-0-	16	1	381	2	N	-0-				-0-
*07	434	N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	2	N	-0-				-0-
*08	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	394	2	N	-0-				-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-				-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-				-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-				-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

06	17976 X	7875	-0-	-10101	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	812	2	N	91				144
							100	9								
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78	169	1		53
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	84				137
							92	9								
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	2	N	79	176	1		40
							87	9								
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	N	90				130
							99	9								
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	85	180	1		35
							94	9								

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	600	4	98	9	Y	89	69	1		141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	62	1		177
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	94	66	1		205
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	72	71	1		206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	169	1		143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1		148

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	546	2	62	9	N	56				175
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	215	2	56	9	N	51	164	1		62
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	6	1	198	2	N	53				115
							58	9								
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	7	1	216	2	N	42				157
							46	9								
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	51	165	1		43
							56	9								
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40				83
							44	9								

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

06	900	N	785	-0-	-115	-0-	1	1	694	2	N	82				125
							90	9								
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	923	2	84	9	N	76	163	1		38
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	N	79				117
							87	9								
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	78				195
							86	9								
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	735	2	N	86	181	1		100
							95	9								
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	21	1	774	2	N	83	143	1		40
							91	9								

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	159	1			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	190	1			1
09	T. A.		172	-0-	172	172	1	1	30	2	Y	128	75	1			54
							141	9									
10	450	R	278	-0-	-172	-0-	6	1	181	2	Y	83					137
							91	9									
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	50	1			66
							40	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	961	N	453	-0-	-508	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	451	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	1480	-0-	-1490	-0-	1480	3	Y	-0-			-0-
07	2852 X	871	-0-	-1981	-0-	871	3	Y	-0-			-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3	Y	-0-			-0-
09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	Y	-0-			-0-
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	Y	-0-			-0-
*11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	Y	-0-			-0-
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3	Y	-0-			-0-
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2818	-0-	-3	-0-	2818	3	Y	-0-			-0-
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3	Y	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	Y	-0-			-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3	Y	-0-			-0-
08	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141	3	Y	-0-			-0-
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4099	3	Y	-0-			-0-
10	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	4183	3	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

06	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	4501	3	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4474	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4315	-0-	-245	-0-	4315	3	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4389	3	Y	-0-			-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	Y	-0-			-0-
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	Y	-0-			-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	Y	-0-			-0-
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	Y	-0-			-0-
*11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		Y	-0-			-0-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		Y	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		Y	-0-			-0-
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		Y	-0-			-0-
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		Y	-0-			-0-
*11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

06	1710 X	1571	-0-	-139	-0-	1571	3		Y	-0-			12
07	1705 X	1639	-0-	-66	-0-	1639	3		Y	-0-			12
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-			12
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			12
10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3		Y	-0-			12
11	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1245	3		Y	-0-			12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	2713	3		Y	-0-			-0-
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	2432	3		Y	-0-			-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		Y	-0-			-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		Y	-0-			-0-
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-			-0-
09	3180 X	3148	-0-	-32	-0-	3148	3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

06	1230 N	558	-0-	-672	-0-	558	3		Y	-0-			20
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-			20
08	2356 N	431	-0-	-1925	-0-	431	3		Y	-0-			20
09	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	3		Y	-0-			20
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			20
11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3		Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	2127	-0-	-243	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			Y	-0-					28
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					28
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			Y	-0-					28
10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			Y	-0-					28
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					129
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					129
08	2666 N	2607	-0-	-59	-0-	2607	3			Y	-0-					129
09	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			Y	-0-					129
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			Y	-0-					129
11	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

06	2850 X	2241	-0-	-609	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

06	5430 X	3240	-0-	-2190	-0-	3240	3			Y	-0-					57
07	5704 X	4824	-0-	-880	-0-	4824	3			Y	-0-					57
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-					57
09	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4339	3			Y	-0-					57
10	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418	3			Y	-0-					57
11	4470 X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

06	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	920	-0-	-1660	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	582	-0-	-918	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1345	-0-	-1073	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

06	1620	N	166	-0-	-1454	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	820	-0-	-947	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			Y	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
*11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			Y	-0-					114
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					114
08	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			Y	-0-					114
09	8730	X	8646	-0-	-84	-0-	8646	3			Y	-0-					114
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					114
11	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

06	5190	X	4648	-0-	-542	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	2797	-0-	-1822	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	104	-0-	-376	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

06	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	822	-0-	-1193	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	1643 N	773	-0-	-870	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	334	-0-	-1256	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	316	-0-	-521	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	225	-0-	-525	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

06	2280 X	1248	-0-	-1032	-0-	1248	3			Y	-0-					27
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					27
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					27
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					27
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					27
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 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
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			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
06	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			Y	-0-					53
07	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1763	3			Y	-0-					53
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					53
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					53
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					53
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	3			Y	-0-					53

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
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			Y	-0-					17
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					17
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					17
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					17

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					15
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					15
08	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	3			Y	-0-					15
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					15
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			Y	-0-					15
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	6060	X	2735	-0-	-3325	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	3537	-0-	-2725	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2522	-0-	-1167	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
*11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					18
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					18
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	3			Y	-0-					18
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					18
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	3			Y	-0-					77
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			Y	-0-					77
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					77
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			Y	-0-					77
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					77
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					22
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					22
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			Y	-0-					22
09	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			Y	-0-					22
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					37
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					37
08	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					37
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					37
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					37
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1060	-0-	-1172	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

06	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

06	1020	X	689	-0-	-331	-0-	689	3			N	-0-					20
07	1054	X	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					20
08	1054	X	698	-0-	-356	-0-	698	3			N	-0-					20
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					20
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					20
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2511	-0-	-699	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

06	12300	X	9119	-0-	-3181	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11776	-0-	-934	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11330	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12041	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10844	-0-	-76	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	3			Y	-0-					15
07	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					15
08	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	2940	3			Y	-0-					15
09	2880	N	2876	-0-	-4	-0-	2876	3			Y	-0-					15
10	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					15
11	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1820	-0-	-1870	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2494	-0-	-1319	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5550	X	5504	-0-	-46	-0-	5504	3			Y	-0-					13
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5500	3			Y	-0-					13
08	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	5519	3			Y	-0-					13
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	3			Y	-0-					13
10	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	3			Y	-0-					13
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5431	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3134	-0-	-1966	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	1536	-0-	-3734	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	1531	-0-	-3569	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

06	7140	X	3205	-0-	-3935	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

06	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	6270	X	6197	-0-	-73	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6133	-0-	-257	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

06	3000	N	3551	-0-	551	2367	3551	3			Y	-0-					22
07	5683	X	3316	-0-	-2367	-0-	3316	3			Y	-0-					22
08	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			Y	-0-					22
09	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			Y	-0-					22
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					22
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3535	-0-	-455	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					35
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					35
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3			Y	-0-					35
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					35
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					35
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

06	3521 X	3059	-0-	-462	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2722	-0-	-1091	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2595	-0-	-675	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2587	-0-	-699	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2410	-0-	-650	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					40
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					40
08	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			Y	-0-					40
09	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					40
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					40
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

06	4770 X	4062	-0-	-708	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4216	-0-	-74	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
11	4290 X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					12
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					12
08	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	3			Y	-0-					12
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	3			Y	-0-					12
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					12
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

06	3780	X	2018	-0-	-1762	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					27
07	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	3			Y	-0-					27
08	1302	N	733	-0-	-569	-0-	733	3			Y	-0-					27
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					27
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					27
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
*11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					60
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					60
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					60
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			Y	-0-					60
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					60
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					60

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

06	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1100	-0-	-1780	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6196	-0-	-254	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

06	6570	X	5165	-0-	-1405	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	559	-0-	-619	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	611	-0-	-559	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3146	-0-	-994	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2514	-0-	-307	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

06	6300	X	5810	-0-	-490	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5092	-0-	-1418	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	3630 X	3608	-0-	-22	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3533	-0-	-37	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

06	3120 X	3047	-0-	-73	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3021	-0-	-761	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

06	6780 X	6666	-0-	-114	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
07	7130 X	6854	-0-	-276	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					-0-
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
11	6750 X	3715	-0-	-3035	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

06	3000 N	4129	-0-	1129	3613	4129	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2607	-0-	-493	3120	2607	3			Y	-0-					-0-
08	5549 X	2146	-0-	-3403	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
09	5370 X	3968	-0-	-1402	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
10	5549 X	3630	-0-	-1919	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3215	-0-	-925	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

06	3780 X	1850	-0-	-1930	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	986	-0-	-2703	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	1017	-0-	-2553	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	345	-0-	-3344	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	516	-0-	-2634	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	2544	-0-	-3036	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5167	-0-	-83	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					45
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			Y	-0-					45
08	2573	N	1564	-0-	-1009	-0-	1564	3			Y	-0-					45
09	2070	N	713	-0-	-1357	-0-	713	3			Y	-0-					45
10	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	571	3			Y	-0-					45
11	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	225	3			Y	-0-					45

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

06	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	5472	3			Y	-0-					27
07	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	6503	3			Y	-0-					27
08	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6797	3	1	9	Y	1	1	1			27
09	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3			Y	-0-					27
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			Y	-0-					27
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5141	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

06	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

06	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

06	4740	X	4483	-0-	-257	-0-	4483	3			Y	-0-					124
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	3			Y	-0-					124
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					124
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					124
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					124
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

06	1950	X	1413	-0-	-537	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	698	-0-	-728	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

06	21392	X	3941	-0-	-17451	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
*11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	1781	-0-	-4339	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	22	-0-	-6302	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	1188	-0-	-4932	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	3000 N	3168	-0-	168	168	3168	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3149	-0-	49	217	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2904	-0-	-196	21	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2631 X	2610	-0-	-21	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
*11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
09	2490 N	2174	-0-	-316	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2480 N	1258	-0-	-1222	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	493	-0-	-1907	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1086	-0-	-204	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

06	5160 X	386	-0-	-4774	-0-	386	3			Y	-0-					17
07	5332 X	831	-0-	-4501	-0-	831	3			Y	-0-					17
08	5580 X	4518	-0-	-1062	-0-	4518	3			Y	-0-					17
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			Y	-0-					17
10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					17
*11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

06	2280 N	1998	-0-	-282	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

06	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6033	-0-	-136	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5778	-0-	-192	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	324	-0-	-1195	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			Y	-0-					15
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					15
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					15
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					15
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 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
06	2880	X	2202	-0-	-678	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
*11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	297	-0-	-7825	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3			Y	-0-					-0-
*11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

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
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 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
06	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2983	3			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	2995	3			Y	-0-			-0-
08	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3017	3			Y	-0-			-0-
09	3030 X	2889	-0-	-141	-0-	2889	3			Y	-0-			-0-
10	3131 X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			Y	-0-			-0-
11	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

06	2730 X	2378	-0-	-352	-0-	2378	3			Y	-0-			-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	3			Y	-0-			-0-
08	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623	3			Y	-0-			-0-
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-			-0-
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-			-0-
*11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			Y	-0-			-0-
07	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			Y	-0-			-0-
08	3565 X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3			Y	-0-			-0-
09	3450 X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			Y	-0-			-0-
10	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-			-0-
11	3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

06	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522	3			Y	-0-			-0-
07	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			Y	-0-			-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-			-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-			-0-
*11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

06	3000 N	2870	-0-	-130	184	155	1	2715	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-			-0-
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2271	2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2822	-0-	-58	-0-	162	1	2660	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2664	-0-	-216	-0-	153	1	2511	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1657	-0-	-473	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-			-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	224	1	3918	2	Y	123					149
							135	9									
07	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	182	1	3087	2	Y	2	111	1			40
							2	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	2	Y	6					46
							7	9									
09	4290	X	3444	-0-	-846	-0-	197	1	3241	2	Y	5					51
							6	9									
10	4433	X	2838	-0-	-1595	-0-	160	1	2675	2	Y	3	42	1			12
							3	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	262	1	4314	2	Y	-0-					12

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
06	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	112	1	1964	2	Y	5					11
							6	9									
07	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	103	1	1741	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2151	2	Y	3					7
							3	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	3					10
							3	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
11	2220	N	1262	-0-	-958	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					4

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	111	1	1880	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	Y	29					30
							32	9									
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	127	1	2085	2	Y	49					79
							54	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	11	67	1			23
							12	9									
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	124	1	2044	2	Y	-0-					23

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	108	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3485	-0-	485	485	199	1	3278	2	Y	7					7
							8	9									
10	3100	N	3387	-0-	287	772	191	1	3190	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*11	3000	N	3416	-0-	416	1188	196	1	3220	2	Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	347	-0-	-1153	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

06	2430	N	1108	-0-	-1322	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1373	-0-	-1169	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

06	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	176	1	3069	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	193	1	3302	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	176	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	189	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	208	1	3644	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	185	1	3129	2	Y	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4316	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	230	1	3774	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	216	1	3614	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	212	1	3482	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

06	1470	N	513	-0-	-957	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	63	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	71	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	57	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	68	1	1115	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	98	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	138	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	129	1	2127	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	250	1	4278	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4171	-0-	-299	-0-	239	1	3932	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	254	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	244	1	4006	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	67	1	1169	2	Y	4					7
							4	9									
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	85	1	1447	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	3					5
							3	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	Y	3					8
							3	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	83	1	1455	2	Y	6					9
							7	9									
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	62	1	1050	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	4					4
							4	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	4					8
							4	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1509	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1450	-0-	-441	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	106	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1464	-0-	-1266	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	527	-0-	-2294	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	87	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
07	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	85	1	1432	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	Y	2					2
							2	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	3					5
							3	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2155	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	87	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	124	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1528	-0-	-542	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	134	1	2210	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

06	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	142	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	130	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	147	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	145	1	2425	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2018	-0-	-742	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	105	1	1841	2	N	-0-					47
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					47
08	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	99	1	1689	2	N	-0-					47
09	1950	N	1089	-0-	-861	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					47
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					47
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	1					48
							1	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	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
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					41
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	110	1	1869	2	N	-0-					41
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	N	-0-					41
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					41
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	2	N	-0-					41
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	111	1	1830	2	N	-0-					41

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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1946	2	Y	3					8
							3	9									
07	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	90	1	1518	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	Y	2					6
							2	9									
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	116	1	1909	2	Y	2					8
							2	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					4

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
06	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	96	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	204	1	3418	2	N	-0-					-0-
*11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	145	1	2389	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
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	143	1	2493	2	N	-0-					54
07	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	119	1	2023	2	N	-0-					54
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	158	1	2693	2	N	-0-					54
09	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	147	1	2416	2	N	-0-					54
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	150	1	2511	2	N	5					59
							6	9									
11	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	146	1	2391	2	N	3					62
							3	9									

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
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2513	-0-	-1052	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	202	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	206	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	197	1	3246	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	2	N	4					27
							4	9									
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	81	1	1363	2	N	-0-					27
08	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	125	1	2135	2	N	-0-					27
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					27
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					27
11	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	108	1	1768	2	N	3					30
							3	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	43					182
							47	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	2	N	15					197
							17	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	N	-0-					197
09	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	131	1	2161	2	N	44					241
							48	9									
10	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	120	1	2012	2	N	15					256
							17	9									
11	2580	N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					255

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

06	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	175	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	175	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	189	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	184	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	179	1	2947	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	157	1	2749	2	N	-0-					119
07	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	144	1	2438	2	N	15					134
							17	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	161	1	2746	2	N	5					139
							6	9									
09	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	154	1	2530	2	N	23					162
							25	9									
10	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	154	1	2579	2	N	7					169
							8	9									
11	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	140	1	2295	2	N	2					171
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	113	1	1967	2	N	3					8
							3	9									
07	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	103	1	1750	2	N	1	5	1			4
							1	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	121	1	2071	2	N	2					6
							2	9									
09	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	93	1	1536	2	N	2					8
							2	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	2	6	1			4
							2	9									
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	119	1	1962	2	N	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	130	1	2270	2	N	3					8
							3	9									
07	2945	X	1600	-0-	-1345	-0-	89	1	1510	2	N	1	5	1			4
							1	9									
08	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	123	1	2103	2	N	2					6
							2	9									
09	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	142	1	2333	2	N	2					8
							2	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	137	1	2286	2	N	1	6	1			3
							1	9									
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	122	1	2005	2	N	-0-					3

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	219	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3382	-0-	-1299	-0-	189	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	224	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	218	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	227	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	220	1	3611	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	3					3
							3	9									
07	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	57	1	963	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	878	-0-	-922	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

06	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-					120
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					120
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	28	1	483	2	N	-0-					120
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	N	-0-					120
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					120
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

06	5400	X	2938	-0-	-2462	-0-	159	1	2777	2	N	2					6
							2	9									
07	5580	X	2450	-0-	-3130	-0-	137	1	2312	2	N	1	4	1			3
							1	9									
08	4805	X	3400	-0-	-1405	-0-	188	1	3210	2	N	2					5
							2	9									
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	184	1	3020	2	N	2					7
							2	9									
10	4588	X	3222	-0-	-1366	-0-	182	1	3039	2	N	1	5	1			3
							1	9									
11	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	175	1	2883	2	N	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	87	1	1528	2	N	4					7
							4	9									
07	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	62	1	1048	2	N	1	6	1			2
							1	9									
08	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	57	1	981	2	N	2					4
							2	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1757	2	N	1					5
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	1	4	1			2
							1	9									
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					23
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					23
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
09	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					23
10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					23
11	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

06	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1385	-0-	-2056	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					4
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					4
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					4
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			Y	-0-					4
10	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					4
*11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589 N	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

06	2130 X	141	-0-	-1989	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	1141	-0-	-1494	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	997	-0-	-1638	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	805	-0-	-965	-0-	805	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					3
07	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					3
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					3
09	1590 N	938	-0-	-652	-0-	938	2			Y	-0-					3
10	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-					3
11	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1406	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			Y	-0-					6
07	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	2			Y	-0-					6
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					6
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					6
10	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			Y	-0-					6
11	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					3
07	3844	X	1288	-0-	-2556	-0-	1288	2			Y	-0-					3
08	3844	X	60	-0-	-3784	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	3810	X	377	-0-	-3433	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	3937	X	1054	-0-	-2883	-0-	1054	2			Y	-0-					3
11	3810	X	730	-0-	-3080	-0-	730	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					4
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			Y	-0-					4
09	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			Y	-0-					4
10	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2842	2			Y	-0-					4
11	3300	X	1881	-0-	-1419	-0-	1881	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2400	X	1085	-0-	-1315	-0-	1085	2			N	-0-					20
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					20
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					20
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					20
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					20
11	1830	N	848	-0-	-982	-0-	848	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

06	5220	X	4822	-0-	-398	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

06	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	131	1	4295	2	Y	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	165	1	5439	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	133	1	4357	2	Y	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	149	1	4828	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	116	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	151	1	4952	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

06	6390 X	4745	-0-	-1645	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
08	5332 X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
09	5160 X	4305	-0-	-855	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4570	-0-	-607	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3975	-0-	-765	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	2	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					-0-
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					3
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					3
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					3
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	1163	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2727	-0-	-993	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

06	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	1891	-0-	-992	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
09	2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
*11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

06	2910 X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	1954	-0-	-712	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2205	-0-	-375	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3215	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

06	3570 X	3192	-0-	-378	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	2929	-0-	-641	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	2914	-0-	-713	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

06	4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	3156	-0-	-1680	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	2637	-0-	-2137	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	1362	-0-	-3258	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	2780	-0-	-1808	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
*11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3585	-0-	585	3141	3585	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3176	-0-	76	3217	3176	2			N	-0-					-0-
08	6478	X	3261	-0-	-3217	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					3
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					3
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			Y	-0-					3
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					3
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

06	4200	X	1769	-0-	-2431	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3728	-0-	-798	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

06	3000	N	4537	-0-	1537	1537	4537	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2986	-0-	-114	1423	2986	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2805	-0-	-295	1128	2805	2			N	-0-					-0-
09	3558	X	2430	-0-	-1128	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

06	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

06	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	485	-0-	-724	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	458	-0-	-596	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	709	-0-	-611	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2101	-0-	-751	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1845	-0-	-855	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

06	1380	X	31	-0-	-1349	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	193	-0-	-1233	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	238	-0-	-1188	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	263	-0-	-1057	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

06	3480	X	1923	-0-	-1557	-0-	1923	2			Y	-0-					3
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2			Y	-0-					3
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					3
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					3
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1189	-0-	-1091	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

06	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	9069	-0-	-14	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9009	-0-	-291	-0-	9009	2			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8279	-0-	-721	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	7181	-0-	-2119	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
*11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3869	-0-	-998	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

06	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4583	-0-	-687	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3865	-0-	-815	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3301	-0-	-539	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	4736	-0-	-1185	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
08	5921 X	5186	-0-	-735	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
09	5730 X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4991 X	3150	-0-	-1841	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	5010 X	4745	-0-	-265	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

06	960 N	458	-0-	-502	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	675	-0-	-193	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					4
07	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					4
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
09	1800 N	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			Y	-0-					4
10	1612 N	936	-0-	-676	-0-	936	2			Y	-0-					4
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

06	1470 N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	945	-0-	-636	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					3
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					3
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					3
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					3
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					3
*11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2879	-0-	-721	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

06	4350 X	3847	-0-	-503	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1083	-0-	-2757	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

06	3330 X	2374	-0-	-956	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

06	4530 X	622	-0-	-3908	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	1986	-0-	-2695	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	3537	-0-	-1144	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
*11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		Y	-0-					-0-
07	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2		Y	-0-					-0-
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	1504	2		Y	-0-					-0-
09	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-					-0-
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

06	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	1239	2		Y	-0-					-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	1258	2		Y	-0-					-0-
08	1457	X	980	-0-	-477	-0-	980	2		Y	-0-					-0-
09	1410	X	1319	-0-	-91	-0-	1319	2		Y	-0-					-0-
10	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2		Y	-0-					-0-
*11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-					-0-
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

06	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
07	1860	N	747	-0-	-1113	-0-	747	2		N	-0-					-0-
08	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2		N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

06	3000	X	2141	-0-	-859	-0-	2141	2		N	-0-					-0-
07	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2		N	-0-					-0-
08	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2		N	-0-					-0-
09	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2		N	-0-					-0-
10	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2		N	-0-					-0-
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

06	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2		Y	-0-					3
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2		Y	-0-					3
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-					3
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2		Y	-0-					3
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2		Y	-0-					3
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2		Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	2645	-0-	-1757	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
*11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

06	5040 X	4396	-0-	-644	-0-	4396	2			Y	-0-					59
07	5053 X	4585	-0-	-468	-0-	4585	2			Y	-0-					59
08	5053 X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			Y	-0-					59
09	4620 X	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			Y	-0-					59
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4084	2			Y	-0-					59
11	4440 X	4089	-0-	-351	-0-	4089	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

06	2520 X	1959	-0-	-561	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
08	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
09	2310 X	1700	-0-	-610	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
10	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

06	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
08	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	3859	-0-	-731	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

06	5190 X	1783	-0-	-3407	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
09	5190 X	2641	-0-	-2549	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
*11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

06	6060 X	5809	-0-	-251	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5989	-0-	-242	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	5970 X	5744	-0-	-226	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

06	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	690 N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

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
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	3			Y	-0-					70
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					70
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			Y	-0-					70
09	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			Y	-0-					70
10	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			Y	-0-					70
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-
09	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
*11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

06	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N	-0-			144
07	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2		N	-0-			144
08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2		N	-0-			144
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2		N	-0-			144
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			144
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	170	1	2980	2	Y	5					11
							6	9									
07	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	157	1	2660	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	179	1	3064	2	Y	3					6
							3	9									
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	173	1	2841	2	Y	4					10
							4	9									
10	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	173	1	2883	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	171	1	2807	2	Y	-0-					2

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

06	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					163
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					163
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					163
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					163
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					163
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

06	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	584	1	3224	2	N	-0-					3
07	4278	X	3322	-0-	-956	-0-	519	1	2803	2	N	-0-					3
08	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	571	1	3302	2	N	-0-					3
09	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	230	1	3477	2	N	-0-					3
*10	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	215	1	3430	2	N	-0-					3
*11	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	136	1	3476	2	N	-0-	2	1			1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-					3
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-					3
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-					3
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-					3
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-					3
*11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-					3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

06	2880	N	2667	-0-	-213	-0-	2667	2		Y	-0-					-0-
07	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2		Y	-0-					-0-
09	2892	N	2805	-0-	-87	-0-	2805	2		Y	-0-					-0-
10	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2		Y	-0-					-0-
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2		Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-					-0-
07	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		Y	-0-					-0-
08	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2		Y	-0-					-0-
09	3540	X	2574	-0-	-966	-0-	2574	2		Y	-0-					-0-
10	3658	X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	2		Y	-0-					-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

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
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			55
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			55
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2	N	-0-			55
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-			55
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			55
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-			45
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			45
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			45
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			45
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			45
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			65
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			65
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			65
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			65
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			65
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	Y	-0-			-0-
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-			-0-
08	1426 X	303	-0-	-1123	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	49	-0-	-4121	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	Y	-0-			-0-
*11	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2	Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	20			176
						22	9							
07	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	47	1	1036	2	N	-0-			176
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1863	2	N	-0-			176
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	2	N	-0-			176
10	1085 N	661	-0-	-424	-0-	28	1	633	2	N	-0-			176
11	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	14	1	307	2	N	-0-			176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

06	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
07	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-
08	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
*11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	775 N	280	-0-	-495	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

06	14130 X	10801	-0-	-3329	-0-	10801	3		N	-0-		-0-
07	14601 X	10721	-0-	-3880	-0-	10721	3		N	-0-		-0-
08	14601 X	11044	-0-	-3557	-0-	11044	3		N	-0-		-0-
09	14130 X	10903	-0-	-3227	-0-	10903	3		N	-0-		-0-
10	14601 X	8393	-0-	-6208	-0-	8393	3		N	-0-		-0-
11	10800 X	5841	-0-	-4959	-0-	5841	3		N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1287	1	2994 2	N	-0-		-0-
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	1500	1	5246 2	N	-0-		-0-
08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1500	1	3878 2	N	-0-		-0-
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1400	1	3269 2	N	-0-		-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1400	1	3346 2	N	-0-		-0-
*11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1000	1	3350 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3		Y	-0-		-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		Y	-0-		-0-
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-		-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		Y	-0-		-0-
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
*11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

06	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4523	-0-	1423	1423	4523	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2665	-0-	-435	988	2665	3			Y	-0-					-0-
09	2623	N	1635	-0-	-988	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

06	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

06	2010	X	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			N	-0-					13
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					13
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			N	-0-					13
09	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					13
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
11	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1545	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

06	5280	X	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

06	6180	X	6171	-0-	-9	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6249	-0-	-137	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6216	-0-	-46	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5813	-0-	-247	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

06	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	2711	-0-	-2689	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			Y	-0-					-0-
*11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2483	-0-	-1327	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	6	-0-	-955	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	6008	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
08	4154 X	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3835	-0-	-185	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
10	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	1840	-0-	-764	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
08	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	2139 N	1589	-0-	-550	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1592	-0-	-388	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
08	2356 X	1528	-0-	-828	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	2280 X	398	-0-	-1882	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	2356 X	350	-0-	-2006	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	329	-0-	-1141	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

06	9990	X	9213	-0-	-777	-0-	9213	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9411	-0-	-912	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9550	-0-	-339	-0-	9549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9570	X	8946	-0-	-624	-0-	8945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2296	-0-	-432	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6462	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6417 X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6210 X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2492	-0-	-670	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2594	-0-	-754	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2605	-0-	-635	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					47
07	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			Y	-0-					47
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					47
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					47
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					47
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	735	-0-	-381	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	654	-0-	-1237	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	424	-0-	-1406	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1852	-0-	-188	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2310 X	1303	-0-	-1007	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
07	2325 X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
09	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

06	2430 X	1107	-0-	-1323	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	1257	-0-	-1378	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1094	-0-	-859	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
08	4154 X	4130	-0-	-24	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

06	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3275	-0-	-42	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2004	-0-	-352	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
08	2821 N	2019	-0-	-802	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
11	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
*11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

06	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	652	-0-	-309	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3063	-0-	-57	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

06	3210 X	92	-0-	-3118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
*11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
08	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
09	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

06	1890 N	676	-0-	-1214	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	773	-0-	-808	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

06	9034 X	1415	-0-	-7619	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	809	-0-	-601	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	795	-0-	-600	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	890	-0-	-400	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3992	-0-	992	992	3992	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3358	-0-	258	1250	3358	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	2843	-0-	-157	1093	2843	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2702	-0-	-1168	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2017	-0-	-339	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1264	-0-	-2332	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2041	-0-	-1199	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

06	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

06	6270	X	3826	-0-	-2444	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	6510	X	4158	-0-	-2352	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	4598	-0-	-2129	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
*11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

06	7470	X	7267	-0-	-203	-0-	7267	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7314	-0-	-219	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7314	-0-	-343	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7410	X	6708	-0-	-702	-0-	6707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
*11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3640	-0-	-440	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3267	-0-	-753	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

06	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

06	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

06	3000	N	6881	-0-	3881	3881	6881	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6044	-0-	2944	6825	6044	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5548	-0-	2448	9273	5548	3			Y	-0-					-0-
09	14033	X	4760	-0-	-9273	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
*11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					124
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					124
08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9637	3	1	9	Y	1	1	1			124
09	3000 N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			Y	-0-					124
10	3100 N	5227	-0-	2127	4762	5227	3			Y	-0-					124
*11	9549 X	4787	-0-	-4762	-0-	4787	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					60
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					60
08	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			Y	-0-					60
09	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2875	3			Y	-0-					60
10	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			Y	-0-					60
11	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

06	6750 X	5989	-0-	-761	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
07	6789 X	6161	-0-	-628	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
09	6000 X	5885	-0-	-115	-0-	5885	3			Y	-0-					-0-
10	6200 X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

06	4230 X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	2771	-0-	-1189	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
10	4092 X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3265	-0-	-695	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

06	6090 X	5499	-0-	-591	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5849	-0-	-444	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4792	-0-	-128	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
11	4920 X	4756	-0-	-164	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

06	3270 X	2899	-0-	-371	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3658	-0-	-620	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	4140 X	3366	-0-	-774	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3347	-0-	-673	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

06	2400 X	945	-0-	-1455	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	2480 X	2036	-0-	-444	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
08	2232 X	874	-0-	-1358	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
09	2160 X	1707	-0-	-453	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10	2232 X	1571	-0-	-661	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
*11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					48
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					48
08	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			Y	-0-					48
09	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			Y	-0-					48
10	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					48
11	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

06	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2520 X	2387	-0-	-133	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

06	3330 X	3297	-0-	-33	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
*11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3305	-0-	-1252	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3214	-0-	-1196	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3081	-0-	-1239	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2800	-0-	-83	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2253	-0-	-447	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

06	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

06	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

06	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	3		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	3698	3		Y	-0-			-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		Y	-0-			-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		Y	-0-			-0-
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	1268	-0-	-1822	-0-	1268	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

06	4800 X	4422	-0-	-378	-0-	4422	3		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4620	3		Y	-0-			-0-
09	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	4291	3		Y	-0-			-0-
10	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3		Y	-0-			-0-
11	4590 X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

06	4140 X	116	-0-	-4024	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-	2558	3		Y	-0-			-0-
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3		Y	-0-			-0-
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3		Y	-0-			-0-
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3		Y	-0-			-0-
*11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		Y	-0-			-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		Y	-0-			-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		Y	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		Y	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		Y	-0-			-0-
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

06	3360 X	3007	-0-	-353	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		Y	-0-			-0-
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		Y	-0-			-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-			-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		Y	-0-			-0-
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-			-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-			-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

06	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

06	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3076	-0-	-884	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
10	4092 X	20	-0-	-4072	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3960 X	610	-0-	-3350	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	8463 X	8348	-0-	-115	-0-	8347	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8190 X	7863	-0-	-327	-0-	7862	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8463 X	7738	-0-	-725	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
11	8190 X	7507	-0-	-683	-0-	7507	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
10	2914 N	2055	-0-	-859	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
11	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	3			Y	-0-					-0-
10	2463	N	2401	-0-	-62	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

06	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

06	6300	X	5762	-0-	-538	-0-	5762	3			Y	-0-					58
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	3			Y	-0-					58
08	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			Y	-0-					58
09	5820	X	2019	-0-	-3801	-0-	2019	3			Y	-0-					58
10	6014	X	2380	-0-	-3634	-0-	2380	3			Y	-0-					58
11	5760	X	3240	-0-	-2520	-0-	3240	3			Y	-0-					58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4432	-0-	-758	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					17
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-					17
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-					17
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					17
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					17
*11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3627	-0-	-651	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2012	-0-	-1588	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	1019	-0-	-4351	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	1405	-0-	-4144	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			Y	-0-					18
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					18
08	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	3726	3			Y	-0-					18
09	4500	X	3560	-0-	-940	-0-	3560	3			Y	-0-					18
10	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	3482	3			Y	-0-					18
11	3600	X	2836	-0-	-764	-0-	2836	3			Y	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	4805	3			Y	-0-					15
07	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4972	3			Y	-0-					15
08	4929	X	4898	-0-	-31	-0-	4898	3			Y	-0-					15
09	4770	X	4741	-0-	-29	-0-	4741	3			Y	-0-					15
10	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

06	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	2078	3			Y	-0-					67
07	2976	X	560	-0-	-2416	-0-	560	3			Y	-0-					67
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					67
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67
11	2070	X	22	-0-	-2048	-0-	22	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			Y	-0-					23
07	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	3			Y	-0-					23
08	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					23
09	5400	X	4794	-0-	-606	-0-	4794	3			Y	-0-					23
10	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	4948	3			Y	-0-					23
11	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	4663	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

06	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

06	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 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
06	4140 X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
07	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3555	-0-	-345	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

06	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
08	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3267	-0-	-856	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3250	-0-	-740	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

06	8820 X	8389	-0-	-431	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	9114 X	7734	-0-	-1380	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	9889 X	8682	-0-	-1207	-0-	8681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9570 X	7050	-0-	-2520	-0-	7049	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
*11	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5825	-0-	-65	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
08	6417 X	6194	-0-	-223	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
09	6210 X	5748	-0-	-462	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
10	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5335	-0-	-665	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	6665 X	6650	-0-	-15	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
08	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
09	6570 X	6164	-0-	-406	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
10	6789 X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	5365	-0-	-1205	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

06	4110 X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
09	4770 X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
10	4929 X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
11	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

06	2760 X	2690	-0-	-70	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
10	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3290	-0-	290	290	3290	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	3523	-0-	-2243	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
*11	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

06	5340 X	3011	-0-	-2329	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	5518 X	5032	-0-	-486	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
11	5340 X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

06	630 X	154	-0-	-476	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					60
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					60
08	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3			Y	-0-					60
09	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					60
10	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			Y	-0-					60
11	1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900 N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	7800	X	7772	-0-	-28	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	7835	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7890	X	7832	-0-	-58	-0-	7831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7757	-0-	-13	-0-	7757	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

06	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3993	3			Y	-0-					20
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			Y	-0-					20
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					20
09	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					20
10	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	3			Y	-0-					20
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

06	990	N	484	-0-	-506	-0-	484	3			Y	-0-					8
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					8
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					8
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					8
10	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	3			Y	-0-					8
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

06	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3257	-0-	-1269	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	29	-0-	-3661	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10985	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10442	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
*11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			Y	-0-					62
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					62
08	2945	N	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					62
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					62
10	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			Y	-0-					62
*11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	4399	3			Y	-0-					62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
07	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	618	-0-	-2172	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2402	-0-	-298	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	4073	-0-	973	973	4073	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	3458	-0-	458	1431	3458	3			Y	-0-					-0-

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
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
*11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2624	-0-	-76	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2544	-0-	-156	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
*11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	3069 N	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2746	-0-	-254	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	546	-0-	-2244	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	1593	-0-	-1290	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	1141	-0-	-1649	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1798 X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1680 X	1070	-0-	-610	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127 3		Y	-0-			-0-
07	5394 X	5179	-0-	-215	-0-	5179 3		Y	-0-			-0-
08	5301 X	4672	-0-	-629	-0-	4672 3		Y	-0-			-0-
09	5130 X	4865	-0-	-265	-0-	4865 3		Y	-0-			-0-
10	5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054 3		Y	-0-			-0-
11	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	4981 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		Y	-0-			-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3		Y	-0-			-0-
08	3751 X	2960	-0-	-791	-0-	2960 3		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	3601 3		Y	-0-			-0-
10	3751 X	2854	-0-	-897	-0-	2854 3		Y	-0-			-0-
11	3300 X	1493	-0-	-1807	-0-	1493 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-			-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-			-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315 3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

06	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 3		Y	-0-			-0-
07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 3		Y	-0-			-0-
08	6665 X	6354	-0-	-311	-0-	6354 3		Y	-0-			-0-
09	6450 X	5614	-0-	-836	-0-	5614 3		Y	-0-			-0-
10	6665 X	5974	-0-	-691	-0-	5974 3		Y	-0-			-0-
11	6240 X	5554	-0-	-686	-0-	5554 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

06	3960 X	3824	-0-	-136	-0-	3824 3		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3976 3		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3937	-0-	-31	-0-	3937 3		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3800 3		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 3		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3719	-0-	-121	-0-	3719 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

06	2340 N	522	-0-	-1818	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
08	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4817	-0-	-223	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	3			Y	-0-					24
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			Y	-0-					24
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					24
09	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			Y	-0-					24
10	2263	N	1131	-0-	-1132	-0-	1131	3			Y	-0-					24
11	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1701	-0-	-1419	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1001	-0-	-2223	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	785	-0-	-2749	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	849	-0-	-2571	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 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
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7770	X	7540	-0-	-230	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7272	-0-	-498	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	690 N	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	713 N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					-0-
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
*11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

06	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
08	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8152	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
*11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					13
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					13
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					13
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					13
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					13
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3191	-0-	-229	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
08	4774 X	3115	-0-	-1659	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
09	4620 X	2869	-0-	-1751	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	2532	-0-	-2242	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2782	-0-	-818	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

06	7770 X	7733	-0-	-37	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	8029 X	7753	-0-	-276	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
08	8029 X	7480	-0-	-549	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7770 X	7343	-0-	-427	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
11	7740 X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8441	-0-	-79	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	8591	3			Y	-0-					-0-
08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8655	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8618	X	8597	-0-	-21	-0-	8597	3			Y	-0-					-0-
11	8340	X	8151	-0-	-189	-0-	8151	3			Y	-0-					-0-

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
06	2190	N	13	-0-	-2177	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2	-0-	-2261	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	108	-0-	-1163	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 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
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	3			Y	-0-					15
07	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			Y	-0-					15
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			Y	-0-					15
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			Y	-0-					15
10	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			Y	-0-					15
11	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3895	-0-	-1535	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	1707	-0-	-3904	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5073	-0-	-147	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7365	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
*11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5464	-0-	-1946	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	4676	-0-	-2826	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	2026	-0-	-5569	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	2386	-0-	-4964	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	4200	-0-	-3395	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

06	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4304	-0-	-436	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	3			N	-0-					-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19975	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12637	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
*11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

06	9150 X	6104	-0-	-3046	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
07	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10203	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
*11	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

06	6060 X	3945	-0-	-2115	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	6262 X	2064	-0-	-4198	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	5456 X	791	-0-	-4665	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7354	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
*11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

06	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8505	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
*11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

06	1740 X	621	-0-	-1119	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	220	-0-	-2694	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	3007 X	120	-0-	-2887	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	170	-0-	-2740	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
*11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

06	9960 X	9241	-0-	-719	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
07	10230 X	10015	-0-	-215	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
08	10230 X	9962	-0-	-268	-0-	9961	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900 X	9416	-0-	-484	-0-	9415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10013 X	9765	-0-	-248	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
11	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	9392	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

06	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
07	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
08	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9206	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
*11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

06	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
08	5518 X	5356	-0-	-162	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
09	5340 X	3270	-0-	-2070	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	5518 X	2621	-0-	-2897	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4650 X	2701	-0-	-1949	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	4650 X	1844	-0-	-2806	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	4500 X	1094	-0-	-3406	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	1796	-0-	-2854	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	2348	-0-	-2152	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

06	3000 N	7400	-0-	4400	4400	7400	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4218	-0-	1118	5518	4218	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2575	-0-	-525	4993	2575	3			N	-0-					-0-
09	6503 X	1510	-0-	-4993	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

06	9180 X	8591	-0-	-589	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9486 X	8763	-0-	-723	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
08	9424 X	8631	-0-	-793	-0-	8630	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	8322	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
11	8580 X	7387	-0-	-1193	-0-	7387	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
07	8246 X	7870	-0-	-376	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
08	8246 X	7894	-0-	-352	-0-	7893	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7980 X	7587	-0-	-393	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029 X	7758	-0-	-271	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
11	7650 X	7520	-0-	-130	-0-	7520	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

06	4740 X	4733	-0-	-7	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
07	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4800 X	4384	-0-	-416	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
11	4740 X	4139	-0-	-601	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

06	5220 X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	3515	-0-	-1693	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
08	4123 X	2961	-0-	-1162	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
09	2580 N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

06	1530	X	1225	-0-	-305	-0-	36	1	1189	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-			-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	15	1	492	2	N	-0-			-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	29	1	485	2	N	-0-			-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	310	1	28287	2	N	1	1	8			73
						1	9									
07	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	310	1	29824	2	N	39					112
						43	9									
08	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	29883	2	9	9	N	8					120
09	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	28482	2	30	9	N	27					147
*10	29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29081	2	66	9	N	60					207
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					207

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

06	89660 X	59116	-0-	-30544	-0-	310	1	58648	2	N	144					217
						158	9									
07	85941 X	85941	-0-	-0-	-0-	310	1	85394	2	N	215	176	1			256
						237	9									
08	94446 X	94446	-0-	-0-	-0-	94196	2	250	9	N	227	348	1			135
09	90274 X	90274	-0-	-0-	-0-	90032	2	242	9	N	220	180	1			175
*10	93359 X	93359	-0-	-0-	-0-	93119	2	240	9	N	218	176	1			217
11	48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT					217

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					161
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EDOM (COTTON VALLEY) 27711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BOGUE ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 284882 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11279 PERF.16530 - 17860

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	6900 X	4548	-0-	-2352	-0-	4442	2	106	9	N	96	177	1			234
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4568	2	N	84	183	1			135
						92	9									
08	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	4482	2	103	9	N	94					229
09	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4385	2	100	9	N	91	177	1			143
10	4712 X	4369	-0-	-343	-0-	4268	2	101	9	N	92					235
*11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4566	2	134	9	N	122	180	1			177

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	411	1	2697	2	N	28	100	1			22
						31	9									
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3174	2	N	75	30	1			67
						83	9									
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	390	1	2916	2	N	60	97	1			30
						66	9									
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	415	1	2860	2	N	55	64	1			21
						61	9									
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	56					77
						62	9									
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	300	1	2128	2	N	65					142
						72	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	308	1	2032	2	N	49	72	1			37
							54	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	292	1	1953	2	N	41					78
							45	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	243	1	1795	2	N	31	79	1			30
							34	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	18					48
							20	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					48
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					48

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					76
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					76
08	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					76
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					76
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					76
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	587	1	5170	2	N	131	111	1			52
							144	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	504	1	4497	2	N	114	96	1			70
							125	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	458	1	4736	2	N	123					193
							135	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	502	1	4638	2	N	122	247	1			68
							134	9									
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	599	1	5237	2	N	153	176	1			45
							168	9									
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	600	1	5283	2	N	169	174	1			40
							186	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

06	360	N	264	-0-	-96	-0-	27	1	237	2	N	-0-					29
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	22	1	195	2	N	-0-					29
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	17	1	179	2	N	-0-					29
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	N	-0-					29
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					29
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	3	N	-0-			-0-
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	993	-0-	-340	-0-	30	1	963	3	N	-0-			-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	N	-0-			-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1687	3	N	-0-			-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

06	1740 N	1048	-0-	-692	-0-	52	1	996	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	360	-0-	-1376	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	539	-0-	-1104	-0-	30	1	509	3	N	-0-			-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	3	N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	3	N	-0-			-0-
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	88	1	5145	3	N	-0-			-0-
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	N	-0-			-0-
08	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	225	1	7422	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4370	-0-	-850	-0-	450	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	3558	-0-	-2301	-0-	465	1	3093	3	N	-0-			-0-
11	7410 X	7351	-0-	-59	-0-	405	1	6946	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	120	1	3692	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	1826	-0-	-1894	-0-	48	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	60	1	4174	3	N	-0-			-0-
09	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	120	1	8697	3	N	-0-			-0-
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	124	1	6862	3	N	-0-			-0-
*11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	108	1	5056	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

06	2550 X	2423	-0-	-127	-0-	104	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	890	-0-	-1962	-0-	48	1	842	3	N	-0-			-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	60	1	2893	3	N	-0-			-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	120	1	4942	3	N	-0-			-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	124	1	3900	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1619	-0-	-1231	-0-	96	1	1523	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	787	-0-	-763	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	2			N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-			-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	Y	-0-			-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2449	2	Y	-0-			-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-			-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	2					57
						2	9									
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	3	55	1			5
						3	9									
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1					6
						1	9									
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	1					7
						1	9									
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	1					8
						1	9									
11	1110 N	341	-0-	-769	-0-	17	1	322	2	Y	2					10
						2	9									

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
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
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

06	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	108	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	111	1	2212	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	110	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	105	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	103	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

06	3000 N	5141	-0-	2141	2621	226	1	4908	2	Y	6					21
						7	9									
07	6629 X	4008	-0-	-2621	-0-	334	1	3671	2	Y	3	12	1			12
						3	9									
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	243	1	5009	2	Y	1					13
						1	9									
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	Y	1					14
						1	9									
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	89	1	5019	2	Y	4					18
						4	9									
11	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	20	1	1140	2	Y	6					24
						7	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	349	1	7194	2	Y	-0-					1
07	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	370	1	6182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	345	1	7134	2	Y	-0-					-0-
09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	336	1	6964	2	Y	-0-					-0-
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	369	1	7638	2	Y	5					5
						6	9									
*11	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	381	1	7897	2	Y	2					7
						2	9									

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
06	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	78	1	1699	2	Y	2					12
							2	9									
07	2170	N	300	-0-	-1870	-0-	25	1	275	2	Y	-0-	7	1			5
08	2170	N	763	-0-	-1407	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					5
09	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					5
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	2	Y	-0-					6

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
06	3000	N	4558	-0-	1558	1558	200	1	4352	2	Y	5					15
							6	9									
07	2806	N	1248	-0-	-1558	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-	9	1			6
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					6
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	74	1	4197	2	Y	3					9
							3	9									
10	775	X	711	-0-	-64	-0-	12	1	698	2	Y	1					10
							1	9									
*11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					10

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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					22
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					22
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					22
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					22
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	204	1	4214	2	Y	5	7	1			16
							6	9									
07	3503	X	2334	-0-	-1169	-0-	132	1	2202	2	Y	-0-	10	1			6
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	235	1	4869	2	Y	10	4	1			12
							11	9									
09	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	183	1	3782	2	Y	5					17
							6	9									
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	145	1	2997	2	Y	3					20
							3	9									
11	4950	X	2865	-0-	-2085	-0-	132	1	2732	2	Y	1					21
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					25
07	899	N	440	-0-	-459	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					25
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					25
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					25
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					25
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	300	1	6196	2	Y	-0-					1
07	6975	X	3980	-0-	-2995	-0-	225	1	3755	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	297	1	6159	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	2297	-0-	-4453	-0-	106	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	256	1	5304	2	Y	8					8
							9	9									
*11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	303	1	6263	2	Y	4					12
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	123	1	2057	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	131	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	2	Y	4					4
							4	9									
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2185	2	Y	1					5
							1	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	185	1	3818	2	Y	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	202	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	220	1	4552	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

06	5460	X	4183	-0-	-1277	-0-	193	1	3990	2	Y	-0-					1
07	5642	X	4382	-0-	-1260	-0-	247	1	4135	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	203	1	4201	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	1381	-0-	-4019	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	176	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3210	-0-	-1050	-0-	148	1	3062	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	172	1	3737	2	Y	4					25
							4	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	226	1	2483	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	212	1	4376	2	Y	1					13
							1	9									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	57	1	3242	2	Y	1					14
							1	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4303	2	Y	4					18
							4	9									
11	3360	X	1370	-0-	-1990	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

06	660	N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					1
07	775	N	423	-0-	-352	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	6855	-0-	3855	3855	316	1	6539	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	149	1	3236	2	Y	4					13
						4	9									
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	262	1	2881	2	Y	1	8	1			6
						1	9									
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	146	1	3008	2	Y	1					7
						1	9									
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	55	1	3119	2	Y	1					8
						1	9									
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	2	Y	3					11
						3	9									
11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	32	1	1826	2	Y	-0-					11

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	184	1	3808	2	Y	-0-					1
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	168	1	2807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4185 X	3480	-0-	-705	-0-	160	1	3320	2	Y	-0-					-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	4185 X	2505	-0-	-1680	-0-	115	1	2390	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					1
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	4309 X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542 X	1180	-0-	-1362	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	298	1	6163	2	Y	2					2
						2	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1478	2	Y	2					8
						2	9									
07	3100 N	5007	-0-	1907	1907	417	1	4588	2	Y	2	5	1			5
						2	9									
08	3100 N	2668	-0-	-432	1475	123	1	2544	2	Y	1					6
						1	9									
09	2624 N	1149	-0-	-1475	-0-	20	1	1129	2	Y	-0-					6
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2141	2	Y	2					8
						2	9									
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2144	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	3					16
						3	9									
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	241	1	2654	2	Y	1	9	1			8
						1	9									
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	Y	1					9
						1	9									
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	2014	2	Y	1					10
						1	9									
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	Y	2					12
						2	9									
11	2040 X	1568	-0-	-472	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06	7260	X	3037	-0-	-4223	-0-	140	1	2897	2	Y	-0-					1
07	8091	X	2113	-0-	-5978	-0-	119	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3565	X	2274	-0-	-1291	-0-	105	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	129	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	-0-					-0-
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3771	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 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
06	4590	X	3959	-0-	-631	-0-	183	1	3776	2	Y	-0-					1
07	5208	X	3768	-0-	-1440	-0-	213	1	3555	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	196	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4096	-0-	-895	-0-	189	1	3907	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	160	1	3316	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1508	-0-	-2602	-0-	69	1	1429	2	Y	9	52	1			79
							10	9									
07	4247	X	2003	-0-	-2244	-0-	113	1	1890	2	Y	-0-	46	1			33
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	155	1	3219	2	Y	29	23	1			39
							32	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3117	2	Y	17					56
							19	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					56
11	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					56

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
06	3000	N	3366	-0-	366	366	156	1	3210	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2923	-0-	-177	189	165	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	N	1229	-0-	-786	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	Y	2					2
							2	9									
11	1950	X	1621	-0-	-329	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	306	1	6647	2	Y	7					35
							8	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4146	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	272	1	5626	2	Y	1					18
							1	9									
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	73	1	4099	2	Y	1					19
							1	9									
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	100	1	5662	2	Y	4					23
							4	9									
11	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	40	1	2265	2	Y	6					29
							7	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	249	1	5140	2	Y	-0-					1
07	4123	X	3143	-0-	-980	-0-	177	1	2966	2	Y	-0-					1
08	5580	X	3207	-0-	-2373	-0-	148	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5400	X	1887	-0-	-3513	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	2026	-0-	-3554	-0-	93	1	1933	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	1591	-0-	-3809	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					5
07	1023	N	634	-0-	-389	-0-	53	1	581	2	Y	-0-					5
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					5
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	Y	-0-					5
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					5
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	896	-0-	-34	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					1
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	535	1	11078	2	Y	-0-					-0-
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	452	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	2360	-0-	-6630	-0-	108	1	2244	2	Y	7					7
							8	9									
11	8700	X	4193	-0-	-4507	-0-	193	1	3994	2	Y	5					12
							6	9									

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
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					1
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	5761	-0-	-2639	-0-	266	1	5495	2	Y	-0-					120
07	7409	X	4274	-0-	-3135	-0-	241	1	4033	2	Y	-0-					120
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	350	1	7240	2	Y	-0-	78	1			42
09	6450	X	5371	-0-	-1079	-0-	247	1	5124	2	Y	-0-					42
10	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	231	1	4791	2	Y	-0-					42
11	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	263	1	5446	2	Y	-0-					42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	N	18					139
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					139
08	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3383	2	17	9	N	15					154
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	N	4					158
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1					159
11	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	2888	2			N	-0-					159

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	47	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1584	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					4
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	2	Y	-0-					4
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					5

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
06	2610	X	1071	-0-	-1539	-0-	49	1	1019	2	Y	3	15	1			24
							3	9									
07	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-	14	1			10
08	1767	X	1760	-0-	-7	-0-	81	1	1670	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	4					15
							4	9									
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					15
11	1710	N	961	-0-	-749	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					15

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					4
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	Y	-0-					4
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					4
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	9	1	487	2	Y	-0-					4
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	13	1	760	2	Y	-0-					4
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	14	1	808	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	266	1	5783	2	Y	7					34
							8	9									
07	6448	X	5798	-0-	-650	-0-	483	1	5313	2	Y	2	20	1			16
							2	9									
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	407	1	8405	2	Y	1					17
							1	9									
09	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	99	1	5587	2	Y	2					19
							2	9									
10	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	62	1	3522	2	Y	3					22
							3	9									
11	6570	X	3611	-0-	-2959	-0-	63	1	3548	2	Y	-0-					22

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	22	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	271	1	5597	2	Y	3					108
							3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	285	1	4766	2	Y	25					133
							28	9									
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	272	1	5621	2	Y	12					145
							13	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	245	1	5071	2	Y	3					148
							3	9									
10	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	199	1	4122	2	Y	7					155
							8	9									
11	4950	X	578	-0-	-4372	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					155

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
06	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	147	1	3032	2	Y	1					20
							1	9									
07	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	178	1	2969	2	Y	-0-					20
08	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	158	1	3265	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
09	3540	X	3071	-0-	-469	-0-	141	1	2929	2	Y	1					9
							1	9									
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	116	1	2409	2	Y	1					11
							1	9									

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
06	2250	N	1095	-0-	-1155	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					26
07	1953	N	608	-0-	-1345	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					26
08	1519	N	965	-0-	-554	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					26
09	1110	N	707	-0-	-403	-0-	12	1	695	2	Y	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	Y	-0-					26
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	19	1	1058	2	Y	-0-					26

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
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	178	1	3681	2	N	5					227
							6	9									
07	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	198	1	3303	2	N	12					239
							13	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1	4173	2	N	65	187	1			117
							72	9									
09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	178	1	3684	2	N	5					122
							6	9									
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	175	1	3634	2	N	57					179
							63	9									
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	186	1	3850	2	N	13					192
							14	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2922	2	Y	3					14
							3	9									
07	3100	N	4208	-0-	1108	1108	350	1	3856	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
08	3100	N	2118	-0-	-982	126	98	1	2020	2	Y	-0-					8
09	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	37	1	2108	2	Y	1					9
							1	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	52	1	2970	2	Y	2					11
							2	9									
11	2580	X	1724	-0-	-856	-0-	30	1	1682	2	Y	11					22
							12	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	257	1	5294	2	Y	-0-	8	1			140
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	264	1	4409	2	Y	-0-					140
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	256	1	5308	2	Y	-0-	97	1			43
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	255	1	5290	2	Y	-0-					43
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7224	2	Y	20					63
							22	9									
*11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	Y	7					70
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

06	2340	X	1298	-0-	-1042	-0-	57	1	1240	2	Y	1					11
							1	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	258	1	2837	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	117	1	2418	2	Y	1					7
							1	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	22	1	1258	2	Y	-0-					7
10	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	39	1	2232	2	Y	2					9
							2	9									
*11	3000	N	6687	-0-	3687	3687	116	1	6571	2	Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2367	2	Y	3					20
							3	9									
07	3100	N	3735	-0-	635	635	311	1	3423	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
08	3100	N	2517	-0-	-583	52	116	1	2400	2	Y	1					10
							1	9									
09	2322	N	2270	-0-	-52	-0-	39	1	2230	2	Y	1					11
							1	9									
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260 X	11539	-0-	-1721	-0-	533	1	11006	2	Y	-0-	3	1			4
07	14384 X	7007	-0-	-7377	-0-	395	1	6612	2	Y	-0-	2	1			2
08	14911 X	2481	-0-	-12430	-0-	114	1	2367	2	Y	-0-	1	1			1
09	14430 X	1935	-0-	-12495	-0-	89	1	1846	2	Y	-0-					1
10	14911 X	5785	-0-	-9126	-0-	266	1	5517	2	Y	2					3
						2	9									
11	11550 X	5940	-0-	-5610	-0-	274	1	5665	2	Y	1					4
						1	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

06	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	523	1	10787	2	Y	2					40
						2	9									
07	9889 X	9009	-0-	-880	-0-	508	1	8501	2	Y	-0-					40
08	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	515	1	10657	2	Y	4	26	1			18
						4	9									
09	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	726	1	15036	2	Y	3					21
						3	9									
10	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	672	1	13911	2	Y	4					25
						4	9									
*11	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	650	1	13453	2	Y	3					28
						3	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	297	1	6127	2	Y	-0-	4	1			6
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	320	1	5348	2	Y	-0-	4	1			2
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	338	1	6998	2	Y	-0-	1	1			1
09	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	320	1	6630	2	Y	-0-					1
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	316	1	6536	2	Y	9					10
						10	9									
*11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5730	2	Y	3					13
						3	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

06	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	750	1	15479	2	Y	-0-					1
07	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	724	1	12101	2	Y	-0-					1
08	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	707	1	14633	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	736	1	15240	2	Y	-0-					-0-
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	700	1	14484	2	Y	7					7
						8	9									
*11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	567	1	11739	2	Y	4					11
						4	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	181	1	3740	2	Y	3					53
						3	9									
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	Y	-0-					53
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	239	1	4955	2	Y	8	35	1			26
						9	9									
09	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7142	2	Y	5					31
						6	9									
10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	297	1	6149	2	Y	-0-					31
*11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	315	1	6523	2	Y	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	472	1	9736	2	Y	2					43
							2	9									
07	9052	X	1822	-0-	-7230	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					43
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	435	1	9004	2	Y	4	28	1			19
							4	9									
09	10200	X	7595	-0-	-2605	-0-	350	1	7243	2	Y	2					21
							2	9									
10	10540	X	1875	-0-	-8665	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					21
11	10200	X	4758	-0-	-5442	-0-	219	1	4539	2	Y	-0-					21

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	143	1	5162	2	Y	5					48
							6	9									
07	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	82	1	3267	2	Y	5					53
							6	9									
08	5146	X	2389	-0-	-2757	-0-	66	1	2320	2	Y	3					56
							3	9									
09	4980	X	2120	-0-	-2860	-0-	58	1	2052	2	Y	9					65
							10	9									
10	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	87	1	3260	2	Y	3					68
							3	9									
11	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	121	1	4804	2	Y	4					72
							4	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	112	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	111	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	160	1	3320	2	Y	2					2
							2	9									
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	2					4
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	350	1	7233	2	Y	24	81	1			137
							26	9									
07	10416	X	5256	-0-	-5160	-0-	297	1	4959	2	Y	-0-	82	1			55
08	10416	X	5829	-0-	-4587	-0-	267	1	5526	2	Y	33	38	1			50
							36	9									
09	10080	X	5160	-0-	-4920	-0-	237	1	4904	2	Y	17					67
							19	9									
10	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	293	1	6062	2	Y	3					70
							3	9									
11	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	351	1	7260	2	Y	1					71
							1	9									

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
06	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	59	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670 X	4429	-0-	-1241	-0-	205	1	4224	2	Y	-0-					1
07	5859 X	4295	-0-	-1564	-0-	242	1	4053	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5859 X	4817	-0-	-1042	-0-	222	1	4595	2	Y	-0-					-0-
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	303	1	6281	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5725	-0-	-134	-0-	263	1	5455	2	Y	6					6
						7	9									
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	271	1	5612	2	Y	2					8
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

06	7680 X	6488	-0-	-1192	-0-	300	1	6188	2	Y	-0-	1	1			1
07	7936 X	5239	-0-	-2697	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7936 X	5213	-0-	-2723	-0-	240	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	7680 X	6701	-0-	-979	-0-	309	1	6392	2	Y	-0-					-0-
10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	369	1	7631	2	Y	2					2
						2	9									
*11	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	357	1	7387	2	Y	1					3
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

06	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	1475	1	30436	2	Y	-0-					1
07	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	1322	1	22098	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	22477 X	22477	-0-	-0-	-0-	1035	1	21442	2	Y	-0-					-0-
09	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1102	1	22815	2	Y	-0-					-0-
10	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	Y	8					8
						9	9									
11	11370 X	11007	-0-	-363	-0-	507	1	10498	2	Y	2					10
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

06	2310 N	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

06	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

06	780 N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2387 X	1770	-0-	-617	-0-	1768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

06	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	1477	2	2	9	N	2					117
07	3100 N	3306	-0-	206	206	3292	2	14	9	N	13					130
08	3100 N	3064	-0-	-36	170	3057	2	7	9	N	6					136
09	2535 N	2365	-0-	-170	-0-	2359	2	6	9	N	5					141
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6					147
11	2040 X	1246	-0-	-794	-0-	1242	2	4	9	N	4					151

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5018	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4830 X	4432	-0-	-398	-0-	4412	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4679	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4636	2	14	9	N	13	13	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

06	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3256	-0-	-14	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

06	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					85
07	4340 X	3054	-0-	-1286	-0-	3054	2			N	-0-					85
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					85
09	4140 X	3657	-0-	-483	-0-	3657	2			N	-0-					85
10	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3887	2			N	-0-					85
11	4320 X	3555	-0-	-765	-0-	3555	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

06	510 X	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5220	2	28	9	N	25	25	8			-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5155	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5105	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

06	3150 X	2237	-0-	-913	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3255 X	2009	-0-	-1246	-0-	2007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3255 X	2239	-0-	-1016	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					42
07	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					42
08	3875 X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	2			N	-0-					42
09	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					42
10	3658 X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					42
11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	3052	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	1527	-0-	-2403	-0-	1527	2			N	-0-					19
07	3999 X	2377	-0-	-1622	-0-	2377	2			N	-0-					19
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					19
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					19
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					19
11	3900 X	2363	-0-	-1537	-0-	2363	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1939	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2170 X	1976	-0-	-194	-0-	1970	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2100 X	1999	-0-	-101	-0-	1992	2	7	9	N	6	6	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

06	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	3900	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	N	26	26	8			-0-
08	4154 X	3315	-0-	-839	-0-	3307	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	3451	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15	15	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

06	1140 X	324	-0-	-816	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1178 X	364	-0-	-814	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1178 X	686	-0-	-492	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

06	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					152
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					152
08	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					152
09	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	2421	2			N	-0-					152
10	3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-					152
11	2910 X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

06	1980	X	620	-0-	-1360	-0-	616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2046	X	757	-0-	-1289	-0-	751	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2046	X	184	-0-	-1862	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	X	430	-0-	-1550	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4108	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4449	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	7566	2			N	-0-					13
07	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	2			N	-0-					13
08	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7886	2			N	-0-					13
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					13
10	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	7212	2			N	-0-					13
11	7620	X	6909	-0-	-711	-0-	6909	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3441	2	62	9	N	56					125
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					125
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					125
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					125
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					125
*11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

06	3270 X	889	-0-	-2381	-0-	889	2			N	-0-					42
07	3503 X	2685	-0-	-818	-0-	2685	2			N	-0-					42
08	3503 X	893	-0-	-2610	-0-	893	2			N	-0-					42
09	3390 X	263	-0-	-3127	-0-	263	2			N	-0-					42
10	3503 X	474	-0-	-3029	-0-	474	2			N	-0-					42
11	2610 X	1901	-0-	-709	-0-	1901	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					108
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					108
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					108
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					108
*11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	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

06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

06	3390 X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					21
07	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					21
08	3286 X	2266	-0-	-1020	-0-	2266	2			N	-0-					21
09	3180 X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			N	-0-					21
10	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					21
11	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

06	4320 X	3751	-0-	-569	-0-	3714	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5202	2	50	9	N	45	45	8			-0-
08	4464 X	3113	-0-	-1351	-0-	3101	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4320 X	3159	-0-	-1161	-0-	3139	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	4320 X	1007	-0-	-3313	-0-	998	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

06	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3288	-0-	-1145	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	2288	-0-	-2145	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	2184	-0-	-2106	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2032	-0-	-2401	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2623	-0-	-1667	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

06	2580	N	1709	-0-	-871	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

06	4830	X	4626	-0-	-204	-0-	4626	2			N	-0-					93
07	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					93
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					93
09	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	4369	2			N	-0-					93
10	4867	X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2			N	-0-					93
11	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	3926	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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

06	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3766	-0-	666	1155	3766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	1559	3504	2			N	-0-					-0-
09	4559	X	3000	-0-	-1559	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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 #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

06	3000	N	3643	-0-	643	1164	3643	2			N	-0-					110
07	5403	X	4239	-0-	-1164	-0-	4239	2			N	-0-					110
08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					110
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					110
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					110
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					45
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					45
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					45
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					45
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					45
*11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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

06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1410	-0-	-870	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

06	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
06	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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

06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					26
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					26
*11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4630	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					57
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					57
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1054 X	922	-0-	-132	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829 X	821	-0-	-1008	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430 X	1184	-0-	-1246	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511 X	1756	-0-	-755	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3959	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

06	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	1730	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3782 X	53	-0-	-3729	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5188	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3660 X	2400	-0-	-1260	-0-	2390	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3286 X	2035	-0-	-1251	-0-	2025	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3840 X	1241	-0-	-2599	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

06	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	1917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					62
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					62
08	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	4478	2			N	-0-					62
09	4680	X	3755	-0-	-925	-0-	3755	2			N	-0-					62
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					62
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	3741	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1380	N	321	-0-	-1059	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1236	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	630	N	271	-0-	-359	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					114
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					114
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					114
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					114
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					114
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3100	N	3664	-0-	564	564	3649	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	3100	N	3379	-0-	279	843	3375	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000	N	2902	-0-	-98	745	2893	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3153	X	2408	-0-	-745	-0-	2401	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2116	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
06	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	696	-0-	-1567	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4856	-0-	1756	1756	4856	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4269	-0-	1269	3025	4269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4135	-0-	1035	4060	4135	2			N	-0-					-0-
*11	7872	X	3812	-0-	-4060	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2049	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	3100	N	3748	-0-	648	648	3734	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3000	N	9193	-0-	6193	6841	9175	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3100	N	8145	-0-	5045	11886	8119	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*11	18465	X	6579	-0-	-11886	-0-	6560	2	19	9	N	17	17	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					35
07	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					35
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					35
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					35
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					35
*11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

06	5160 X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2247	-0-	-2093	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	2406	-0-	-1934	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	1196	-0-	-2524	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	1115	-0-	-2729	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	780	-0-	-2940	-0-	780	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

06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					75
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					75
08	4588 X	977	-0-	-3611	-0-	977	2			N	-0-					75
09	4440 X	750	-0-	-3690	-0-	750	2			N	-0-					75
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	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

06	2850 X	982	-0-	-1868	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	1197	-0-	-1748	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	996	-0-	-1515	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	880	-0-	-1550	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1170 X	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

06	3420 X	2921	-0-	-499	-0-	2842	2	79	9	N	72					152
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4445	2	40	9	N	36	163	1			25
08	3317 X	2700	-0-	-617	-0-	2689	2	11	9	N	10					35
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3437	2	19	9	N	17					52
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4200	2	28	9	N	25					77
11	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

06	2670 X	2439	-0-	-231	-0-	2439	2			N	-0-					48
07	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	2630	2			N	-0-					48
08	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					48
09	2670 X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					48
10	2759 X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					48
11	2640 X	1610	-0-	-1030	-0-	1610	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					18
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					18
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					18
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					18
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					18
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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
06	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	1013	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	840	N	316	-0-	-524	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

06	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					130
07	3158	X	3089	-0-	-69	-0-	3089	2			N	-0-					130
08	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					130
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					130
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					130
11	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	1977	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					15
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					15
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

06	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2547	-0-	-633	-0-	2547	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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	1666	-0-	-884	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2635 X	1934	-0-	-701	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520 X	2214	-0-	-306	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3300	2	28	9	N	25	25	8			-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3481	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3151	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

06	2340 X	1282	-0-	-1058	-0-	1282	2			N	-0-					92
07	2418 X	1451	-0-	-967	-0-	1451	2			N	-0-					92
08	2418 X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			N	-0-					92
09	2340 X	791	-0-	-1549	-0-	791	2			N	-0-					92
10	1457 X	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					92
*11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

06	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

06	5160 X	3311	-0-	-1849	-0-	3311	2			N	-0-					110
07	5332 X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					110
08	5332 X	4389	-0-	-943	-0-	4389	2			N	-0-					110
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					110
10	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					110
11	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6563	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5884	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5835	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

06	1590 N	904	-0-	-686	-0-	894	2	10	9	N	9	9	8			2
07	1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1144	2	10	9	N	9	9	8			2
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	4	8			2
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	2	12	9	N	11	11	8			2
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			2
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2032	2	10	9	N	9	9	8			2

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2875	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3832	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3206	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1705 N	1075	-0-	-630	-0-	1071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2139 N	1258	-0-	-881	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2010 N	1192	-0-	-818	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230 N	846	-0-	-384	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

06	4560 X	1347	-0-	-3213	-0-	1340	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	3498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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

06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	1107	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1333 X	1241	-0-	-92	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1333 X	979	-0-	-354	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260 X	1243	-0-	-17	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	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 #: 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
06	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3019	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	3025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3693	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4112	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4058	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4824	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					34
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					34
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					34
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					34
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					34
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

06	2940	X	1497	-0-	-1443	-0-	1487	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2080	-0-	-958	-0-	2068	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2212	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3359	X	3205	-0-	-154	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2505	2	65	9	N	59					182
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2506	2	14	9	N	13	170	1			25
08	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					25
09	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2139	2	54	9	N	49					74
10	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	2			N	-0-					74
11	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1804	2	28	9	N	25					99

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

06	3510 X	3106	-0-	-404	-0-	3018	2	88	9	N	80					101
07	3627 X	1737	-0-	-1890	-0-	1728	2	9	9	N	8					109
08	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2			N	-0-					109
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					109
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4548	2	52	9	N	47					156
*11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					156

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4226	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

06	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1712	-0-	-1047	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					127
07	4743 X	3473	-0-	-1270	-0-	3473	2			N	-0-					127
08	4743 X	2762	-0-	-1981	-0-	2762	2			N	-0-					127
09	4590 X	204	-0-	-4386	-0-	204	2			N	-0-					127
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					127
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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

06	2970 X	1607	-0-	-1363	-0-	1607	2			N	-0-					56
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					56
08	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	3187	2			N	-0-					56
09	3660 X	1914	-0-	-1746	-0-	1914	2			N	-0-					56
10	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			N	-0-					56
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					50
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					50
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	2			N	-0-					50
10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1134	2			N	-0-					50
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

06	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4796	-0-	-844	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4358	-0-	-1582	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					42
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					42
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

06	12870	X	9375	-0-	-3495	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9195	-0-	-4104	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9050	-0-	-3505	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9443	-0-	-397	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8925	-0-	-871	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					18
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					18
09	1170	N	211	-0-	-959	-0-	211	2			N	-0-					18
10	1209	N	298	-0-	-911	-0-	298	2			N	-0-					18
11	1170	N	694	-0-	-476	-0-	694	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2919	2	9	9	N	8					110
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					110
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					110
09	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					110
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					110
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					81
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					81
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					81
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					81
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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
06	5460	X	4770	-0-	-690	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4154	-0-	-616	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

06	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1639	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1497	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2411	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

06	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					23
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					23
08	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2			N	-0-					23
09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					23
10	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			N	-0-					23
11	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	814	-0-	-3061	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1103	-0-	-2647	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2004	-0-	-1746	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3278	-0-	-562	-0-	3271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3425	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330 X	3088	-0-	-242	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

06	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					142
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					142
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					142
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					142
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					142
11	5880 X	5678	-0-	-202	-0-	5678	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					18
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					18
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					18
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					18
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3390	X	2132	-0-	-1258	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1914	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					23
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					23
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					23
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

06	2285	N	2200	-0-	-85	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					91
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					91
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2			N	-0-					91
10	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					91
11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	2490	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1620	-0-	-990	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2226	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2250	N	385	-0-	-1865	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	669	-0-	-2691	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

06	4890	X	4056	-0-	-834	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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

06	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3038	X	142	-0-	-2896	-0-	140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3038	X	1952	-0-	-1086	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2460	X	1405	-0-	-1055	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3098	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3287	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	3379	X	1935	-0-	-1444	-0-	1931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3120	X	805	-0-	-2315	-0-	802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	3108	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2324	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2821	X	2070	-0-	-751	-0-	2055	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	1952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1805	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2340	X	1258	-0-	-1082	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					3
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					3
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					3
09	8520	X	1270	-0-	-7250	-0-	1270	2			N	-0-					3
10	8804	X	413	-0-	-8391	-0-	413	2			N	-0-					3
11	8520	X	347	-0-	-8173	-0-	347	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2530	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

06	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			N	-0-					23
07	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					23
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					23
09	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	2			N	-0-					23
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					23
11	3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

06	5130 X	3489	-0-	-1641	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	3398	-0-	-1996	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	3310	-0-	-2084	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	3235	-0-	-1985	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2959	-0-	-521	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

06	4050 X	2222	-0-	-1828	-0-	2222	2			N	-0-					120
07	3255 X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					120
08	2852 X	2420	-0-	-432	-0-	2420	2			N	-0-					120
09	2400 X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					120
10	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					120
11	2340 X	2269	-0-	-71	-0-	2269	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

06	2610 N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					58
07	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590	2			N	-0-					58
08	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					58
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					58
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					58
*11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

06	3090 X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1620	-0-	-1573	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	1664	-0-	-1426	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1541	-0-	-1652	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	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

06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4314	-0-	-1176	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

06	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

06	6870	X	5929	-0-	-941	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5562	-0-	-1158	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5102	-0-	-1842	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1084	-0-	-931	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5446	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6047	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	5270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5098	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					27
07	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2			N	-0-					27
08	3999	X	3617	-0-	-382	-0-	3617	2			N	-0-					27
09	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					27
10	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2			N	-0-					27
11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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 #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 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
06	5790 X	5722	-0-	-68	-0-	5722	2			N	-0-					75
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	4893	2			N	-0-					75
08	5921 X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					75
09	5730 X	3484	-0-	-2246	-0-	3484	2			N	-0-					75
10	5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	2			N	-0-					75
11	5730 X	3483	-0-	-2247	-0-	3483	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2082	-0-	-2028	-0-	2082	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

06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1248	-0-	-342	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	851	-0-	-792	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

06	300 X	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	3576	-0-	-2454	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	899 N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	840 N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	651 N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					150
07	4526 X	3379	-0-	-1147	-0-	3379	2			N	-0-					150
08	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					150
09	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			N	-0-					150
10	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					150
11	4410 X	3952	-0-	-458	-0-	3952	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4562	2	44	9	N	40					90
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					90
08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					90
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					90
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					90
*11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

06	3450 X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

06	3420 X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2830	-0-	-410	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

06	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2908	-0-	-662	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

06	4020 X	2231	-0-	-1789	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	3472	-0-	-548	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

06	2520 N	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
09	2863 N	2678	-0-	-185	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
06	2973	N	2794	-0-	-179	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
08	3227	X	3086	-0-	-141	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2216	-0-	-13	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					47
07	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					47
08	7967	X	2242	-0-	-5725	-0-	2242	2			N	-0-					47
09	7710	X	2489	-0-	-5221	-0-	2489	2			N	-0-					47
10	7967	X	2717	-0-	-5250	-0-	2717	2			N	-0-					47
11	3870	X	2527	-0-	-1343	-0-	2527	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7217	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5572	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4218	-0-	-1182	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4378	-0-	-1202	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

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
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					129
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					129
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					129
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					129
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 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
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
*11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3155	-0-	-1225	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	3182	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

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

06	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4743	X	3649	-0-	-1094	-0-	3647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4590	X	3843	-0-	-747	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4410	X	4102	-0-	-308	-0-	4098	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					52
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					52
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					52
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					52
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					52
11	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1671	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

06	1290	X	132	-0-	-1158	-0-	132	2			N	-0-					20
07	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	381	2			N	-0-					20
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					20
09	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			N	-0-					20
10	3100	N	4632	-0-	1532	1738	4632	2			N	-0-					20
*11	3000	N	4482	-0-	1482	3220	4482	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2721	-0-	-429	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					49
07	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					49
08	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2			N	-0-					49
09	4140 X	4028	-0-	-112	-0-	4028	2			N	-0-					49
10	4278 X	4173	-0-	-105	-0-	4173	2			N	-0-					49
11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2099	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	2105	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2294 N	1937	-0-	-357	-0-	1931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1561	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

06	6630 X	4637	-0-	-1993	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5933	-0-	-918	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6851 X	6537	-0-	-314	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
08	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	7890 X	6314	-0-	-1576	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	7890 X	7765	-0-	-125	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

06	4830 X	3302	-0-	-1528	-0-	3302	2			N	-0-					13
07	4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					13
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					13
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					13
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					13
11	4830 X	2873	-0-	-1957	-0-	2873	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

06	6060 X	5768	-0-	-292	-0-	5768	2			N	-0-					140
07	6386 X	5647	-0-	-739	-0-	5647	2			N	-0-					140
08	6386 X	5732	-0-	-654	-0-	5732	2			N	-0-					140
09	6180 X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					140
10	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					140
11	5760 X	5400	-0-	-360	-0-	5400	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2257	-0-	-502	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	1959	-0-	-800	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1879	-0-	-880	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	2157	-0-	-1953	-0-	2157	2			N	-0-					17
07	4247 X	789	-0-	-3458	-0-	789	2			N	-0-					17
08	4247 X	708	-0-	-3539	-0-	708	2			N	-0-					17
09	3870 X	684	-0-	-3186	-0-	684	2			N	-0-					17
10	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					17
11	2160 X	222	-0-	-1938	-0-	222	2			N	-0-					17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

06	2490 X	2171	-0-	-319	-0-	2153	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3999 X	2483	-0-	-1516	-0-	2465	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	3999 X	2837	-0-	-1162	-0-	2830	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3870 X	3019	-0-	-851	-0-	3002	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2718	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	1705	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

06	3630 X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					118
07	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					118
08	3193 X	2380	-0-	-813	-0-	2380	2			N	-0-					118
09	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2			N	-0-					118
10	3441 X	1974	-0-	-1467	-0-	1974	2			N	-0-					118
11	3330 X	2394	-0-	-936	-0-	2394	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

06	3930 X	3199	-0-	-731	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	2443	-0-	-2114	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

06	9270 X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					95
07	9269 X	8612	-0-	-657	-0-	8612	2			N	-0-					95
08	9269 X	7004	-0-	-2265	-0-	7004	2			N	-0-					95
09	8730 X	6558	-0-	-2172	-0-	6558	2			N	-0-					95
10	9021 X	7766	-0-	-1255	-0-	7766	2			N	-0-					95
11	8730 X	6740	-0-	-1990	-0-	6740	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					43
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					43
08	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					43
09	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					43
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					43
*11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					83
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					83
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					83
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					83
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					83
*11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					32
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					32
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					32
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					32
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					32
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					48
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					48
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					48
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					48
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

06	8940 X	8651	-0-	-289	-0-	8651	2			N	-0-					187
07	9238 X	6605	-0-	-2633	-0-	6605	2			N	-0-					187
08	9238 X	1757	-0-	-7481	-0-	1757	2			N	-0-					187
09	8640 X	8167	-0-	-473	-0-	8167	2			N	-0-					187
10	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-	6916	2			N	-0-					187
11	8640 X	6609	-0-	-2031	-0-	6609	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					60
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					60
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					60
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					60
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					60
*11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					162
07	2604 X	2425	-0-	-179	-0-	2425	2			N	-0-					162
08	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					162
09	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	2085	2			N	-0-					162
10	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2			N	-0-					162
11	2760 X	1696	-0-	-1064	-0-	1696	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

06	1830 N	1285	-0-	-545	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230	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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	1314	-0-	-1626	-0-	1306	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3038 X	2211	-0-	-827	-0-	2199	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	3038 X	973	-0-	-2065	-0-	971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940 X	550	-0-	-2390	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2201 X	400	-0-	-1801	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130 X	261	-0-	-1869	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

06	6720 X	5908	-0-	-812	-0-	5908	2			N	-0-					80
07	6944 X	6760	-0-	-184	-0-	6760	2			N	-0-					80
08	6944 X	6615	-0-	-329	-0-	6615	2			N	-0-					80
09	6720 X	6014	-0-	-706	-0-	6014	2			N	-0-					80
10	6944 X	6189	-0-	-755	-0-	6189	2			N	-0-					80
11	6540 X	5962	-0-	-578	-0-	5962	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

06	5070 X	4086	-0-	-984	-0-	4086	2			N	-0-					92
07	5983 X	4154	-0-	-1829	-0-	4154	2			N	-0-					92
08	5983 X	3792	-0-	-2191	-0-	3792	2			N	-0-					92
09	5790 X	3978	-0-	-1812	-0-	3978	2			N	-0-					92
10	4650 X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					92
11	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

06	1440 X	206	-0-	-1234	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					95
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104	177	1			22
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					22
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					22
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					44
07	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					44
08	6789 X	725	-0-	-6064	-0-	725	2			N	-0-					44
09	6570 X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					44
10	6789 X	5705	-0-	-1084	-0-	5705	2			N	-0-					44
11	5880 X	5303	-0-	-577	-0-	5303	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3022	-0-	-1058	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

06	4740 X	4007	-0-	-733	-0-	4007	2			N	-0-					130
07	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	3999	2			N	-0-					130
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					130
09	4020 X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					130
10	4154 X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			N	-0-					130
11	4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

06	3450 X	2402	-0-	-1048	-0-	2402	2			N	-0-					19
07	3565 X	1255	-0-	-2310	-0-	1255	2			N	-0-					19
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					19
09	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	2235	2			N	-0-					19
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					19
*11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					44
07	4371 X	75	-0-	-4296	-0-	75	2			N	-0-					44
08	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					44
09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					44
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					44
*11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

06	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					180
07	3193 X	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					180
08	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					180
09	2970 X	2836	-0-	-134	-0-	2836	2			N	-0-					180
10	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					180
11	2910 X	2277	-0-	-633	-0-	2277	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

06	6750 X	6407	-0-	-343	-0-	6407	2			N	-0-					164
07	6975 X	3102	-0-	-3873	-0-	3102	2			N	-0-					164
08	6975 X	4805	-0-	-2170	-0-	4805	2			N	-0-					164
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
10	6634 X	5931	-0-	-703	-0-	5931	2			N	-0-					164
11	6420 X	3688	-0-	-2732	-0-	3688	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					20
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					20
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					172
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					172
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					172
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					172
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					172
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

06	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					142
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					142
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					142
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					142
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					142
*11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7553	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8975	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					18
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					18
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					18
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

06	5850 X	5223	-0-	-627	-0-	5223	2			N	-0-					104
07	6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4918	2			N	-0-					104
08	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2			N	-0-					104
09	5430 X	5216	-0-	-214	-0-	5216	2			N	-0-					104
10	5394 X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					104
11	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4103	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					12
07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					12
08	6262 X	4201	-0-	-2061	-0-	4201	2			N	-0-					12
09	6120 X	3965	-0-	-2155	-0-	3965	2			N	-0-					12
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					12
11	7290 X	4522	-0-	-2768	-0-	4522	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					119
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					119
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					119
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					119
10	3100 N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					119
*11	3000 N	3206	-0-	206	513	3206	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1929	-0-	-261	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263 X	850	-0-	-1413	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190 X	1717	-0-	-473	-0-	1715	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5202	-0-	-223	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	4823	-0-	-817	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4696	-0-	-1132	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4435	-0-	-1205	-0-	4435	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

06	3360 X	2897	-0-	-463	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	1683	-0-	-1677	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

06	4230 X	3314	-0-	-916	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2098	-0-	-2273	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2672	-0-	-1408	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4470	-0-	-60	-0-	4470	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 #: 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
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			37
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			37
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			37
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			37
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			37
*11	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
*11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	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

06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
*11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
*11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			50
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			50
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			50
09	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2		N	-0-			50
10	3069 X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2		N	-0-			50
11	3030 X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2		N	-0-			50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

06	1020 N	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			80
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			80
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			80
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			80
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			80
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2		N	-0-			40
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			40
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-			40
09	3930 X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2		N	-0-			40
10	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2		N	-0-			40
11	3930 X	3067	-0-	-863	-0-	3067	2		N	-0-			40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					53
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					53
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					53
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					53
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					53
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	2			N	-0-					62
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					62
08	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	4603	2			N	-0-					62
09	5490	X	4383	-0-	-1107	-0-	4383	2			N	-0-					62
10	5766	X	4319	-0-	-1447	-0-	4319	2			N	-0-					62
11	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	8	-0-	-3772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	23	-0-	-3852	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	70	-0-	-1883	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					54
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					54
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					54
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					54
10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					54
*11	2256	N	1817	-0-	-439	-0-	1817	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3049	-0-	-971	-0-	3049	2			N	-0-					37
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	2			N	-0-					37
08	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			N	-0-					37
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					37
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					37
11	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					18
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					18
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					18
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					50
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					50
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					50
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

06	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	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

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2728	N	2440	-0-	-288	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3211	2	35	9	N	32	178	1			57
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3290	2	94	9	N	85					142
08	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3285	2			N	-0-					142
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			N	-0-					142
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					142
11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					142

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

06	2460	X	942	-0-	-1518	-0-	942	2			N	-0-					57
07	2542	X	1007	-0-	-1535	-0-	1007	2			N	-0-					57
08	2542	X	1055	-0-	-1487	-0-	1055	2			N	-0-					57
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					57
*11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					105
07	3100 N	7581	-0-	4481	4804	7581	2			N	-0-					105
08	3100 N	2132	-0-	-968	3836	2132	2			N	-0-					105
09	6021 X	2185	-0-	-3836	-0-	2185	2			N	-0-					105
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					105
*11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

06	4740 X	3592	-0-	-1148	-0-	3586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4898 X	1863	-0-	-3035	-0-	1861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898 X	1713	-0-	-3185	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4620 X	1537	-0-	-3083	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774 X	1361	-0-	-3413	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

06	3570 X	2624	-0-	-946	-0-	2624	2			N	-0-					20
07	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					20
08	3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2			N	-0-					20
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					20
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					20
*11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

06	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

06	2700 X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2189	-0-	-511	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

06	1740 X	952	-0-	-788	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					33
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					33
08	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			N	-0-					33
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					33
10	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					33
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					22
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					22
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			N	-0-					22
10	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					22
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	2			N	-0-					75
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					75
08	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	2			N	-0-					75
09	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					75
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2			N	-0-					75
11	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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

06	2591	N	2467	-0-	-124	-0-	2467	2			N	-0-					27
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					27
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					27
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					27
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					27
*11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	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

06	2700	X	1483	-0-	-1217	-0-	1468	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	1471	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	2542	X	1717	-0-	-825	-0-	1708	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1470	N	539	-0-	-931	-0-	533	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1488	N	590	-0-	-898	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650	N	687	-0-	-963	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					127
07	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					127
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					127
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					127
10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					127
*11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

06	3000 N	2682	-0-	-318	198	2682	2			N	-0-					86
07	2896 N	2698	-0-	-198	-0-	2698	2			N	-0-					86
08	2821 X	2215	-0-	-606	-0-	2215	2			N	-0-					86
09	2730 X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			N	-0-					86
10	2821 X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			N	-0-					86
11	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					65
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					65
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					65
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					65
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					65
*11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

06	2460 X	2030	-0-	-430	-0-	2030	2			N	-0-					145
07	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			N	-0-					145
08	2418 X	2157	-0-	-261	-0-	2157	2			N	-0-					145
09	2340 X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					145
10	2263 X	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					145
11	2190 X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

06	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	N	8	184	1			31
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					31
08	2666 N	947	-0-	-1719	-0-	947	2			N	-0-					31
09	2580 N	1006	-0-	-1574	-0-	1006	2			N	-0-					31
10	2666 N	2099	-0-	-567	-0-	2099	2			N	-0-					31
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	6772	-0-	-265	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
09	6810 X	5990	-0-	-820	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	5545	-0-	-1492	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	4473	-0-	-2337	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					117
07	3100 N	4159	-0-	1059	1059	4159	2			N	-0-					117
08	3100 N	2652	-0-	-448	611	2652	2			N	-0-					117
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

06	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	1969	2			N	-0-					33
07	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					33
08	2418 N	1251	-0-	-1167	-0-	1251	2			N	-0-					33
09	1980 N	1196	-0-	-784	-0-	1196	2			N	-0-					33
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					33
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

06	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	3654	2			N	-0-					90
07	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	3616	2			N	-0-					90
08	3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					90
09	3660 X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					90
10	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					90
11	3660 X	3139	-0-	-521	-0-	3139	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
09	2529 N	2197	-0-	-332	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*11	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7856	-0-	-266	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					100
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					100
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					100
09	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	2			N	-0-					100
10	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	2028	2			N	-0-					100
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4201	2	42	9	N	38	38	8			-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4447	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3665	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	3798	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3677	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3303	2	14	9	N	13	13	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					27
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					27
08	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	1729	2			N	-0-					27
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					27
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					27
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2124	-0-	-876	16	2124	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1390	-0-	-16	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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

06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5459	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4517	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5564	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4693	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4731	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					18
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					18
08	1550 N	822	-0-	-728	-0-	822	2			N	-0-					18
09	1800 N	1112	-0-	-688	-0-	1112	2			N	-0-					18
10	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					18
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

06	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1550	2			N	-0-					45
07	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					45
08	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					45
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					45
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
11	2070 X	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
*11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					83
07	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					83
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					83
09	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					83
10	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					83
11	3540 X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

06	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					87
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					87
08	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					87
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					87
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					87
*11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					79
07	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					79
08	3875 X	3422	-0-	-453	-0-	3422	2			N	-0-					79
09	3750 X	3404	-0-	-346	-0-	3404	2			N	-0-					79
10	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					79
11	3540 X	3092	-0-	-448	-0-	3092	2			N	-0-					79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1633	-0-	-1307	-0-	1633	2			N	-0-					87
07	2852	X	1153	-0-	-1699	-0-	1153	2			N	-0-					87
08	2852	X	1224	-0-	-1628	-0-	1224	2			N	-0-					87
09	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1718	2			N	-0-					87
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					87
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2682	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2700	X	430	-0-	-2270	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					77
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					77
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	577	2	25	9	N	23					100
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	569	2	70	9	N	64					164
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	623	2	58	9	N	53					217
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	183	1			36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

06	4890	X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			N	-0-					52
07	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					52
08	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	4562	2			N	-0-					52
09	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					52
10	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					52
11	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4286	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					28
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					28
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					28
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					28
10	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					28
11	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

06	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	2			N	-0-					50
07	2387	N	1459	-0-	-928	-0-	1459	2			N	-0-					50
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					50
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					50
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	2966	-0-	-874	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3839	-0-	-36	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3485	-0-	-607	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5975	2	69	9	N	63					84
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					84
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					84
09	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					84
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					84
*11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

06	2250 N	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					17
07	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					17
08	2325 N	2147	-0-	-178	-0-	2147	2			N	-0-					17
09	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					17
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					17
11	2070 N	1676	-0-	-394	-0-	1676	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					133
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					133
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					133
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					133
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					133
11	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

06	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	806	-0-	-620	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

06	6270 X	5877	-0-	-393	-0-	5854	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6882 X	6763	-0-	-119	-0-	6728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
08	6882 X	6590	-0-	-292	-0-	6577	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6660 X	6213	-0-	-447	-0-	6193	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	6758 X	5993	-0-	-765	-0-	5978	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	6540 X	6193	-0-	-347	-0-	6178	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

06	3990 X	2843	-0-	-1147	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	1885	-0-	-1235	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2286	-0-	-1310	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	645	-0-	-1246	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

06	4320 X	4136	-0-	-184	-0-	4136	2			N	-0-					160
07	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					160
08	4433 X	4308	-0-	-125	-0-	4282	2	26	9	N	24					184
09	4290 X	4081	-0-	-209	-0-	4081	2			N	-0-					184
10	4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4121	2	26	9	N	24	180	1			28
11	4170 X	3917	-0-	-253	-0-	3917	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

06	1770 N	1393	-0-	-377	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					50
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					50
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					50
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					50
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					50
*11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2426	-0-	-488	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	750 N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3668	-0-	568	590	3668	2			N	-0-					-0-
09	1382 N	792	-0-	-590	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	1038	-0-	-605	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1665	-0-	-598	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

06	2220 N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

06	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20
09	3000 N	3754	-0-	754	754	3754	2			N	-0-					20
10	3100 N	6379	-0-	3279	4033	6379	2			N	-0-					20
*11	3000 N	4322	-0-	1322	5355	4322	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

06	5700 X	4943	-0-	-757	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5580 X	4784	-0-	-796	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5377	-0-	-761	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	4451	-0-	-1489	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

06	6780 X	4432	-0-	-2348	-0-	4432	2			N	-0-					19
07	7006 X	6639	-0-	-367	-0-	6639	2			N	-0-					19
08	7006 X	2919	-0-	-4087	-0-	2919	2			N	-0-					19
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					19
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
11	6420 X	6110	-0-	-310	-0-	6110	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

06	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	3659	2			N	-0-					16
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					16
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					16
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					16
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					16
11	4440	X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

06	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					18
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					18
08	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					18
09	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					18
10	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					18
11	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	3785	2			N	-0-					18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

06	1830	X	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					23
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					23
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					23
09	1500	N	851	-0-	-649	-0-	851	2			N	-0-					23
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					23
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					140
07	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					140
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					140
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					140
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					140
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					73
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					73
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					73
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					73
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					73
*11	3000	N	3781	-0-	781	1191	3781	2			N	-0-					73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	2	47	9	N	43					93
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					93
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					93
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					93
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

06	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3858	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3992	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4	4	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2043	2	310	9	N	282	178	1			196
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					196
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					196
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					196
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

06	2370	N	1875	-0-	-495	-0-	1875	2			N	-0-					13
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13
08	2790	N	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2			N	-0-					13
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					13
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					13
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					40
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					40
08	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					40
09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					40
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					40
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

06	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					44
07	6355	X	5732	-0-	-623	-0-	5732	2			N	-0-					44
08	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	5614	2			N	-0-					44
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	5387	2			N	-0-					44
10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					44
11	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4569	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4095	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4611	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

06	4050 X	2807	-0-	-1243	-0-	2807	2			N	-0-					7
07	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					7
08	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					7
09	3930 X	3787	-0-	-143	-0-	3787	2			N	-0-					7
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					7
11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

06	7560 X	7138	-0-	-422	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	6988	-0-	-266	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	6606	-0-	-534	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	6695	-0-	-683	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6348	-0-	-792	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

06	3150 X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2473	-0-	-1127	-0-	2473	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

06	8010 X	7526	-0-	-484	-0-	7526	2			N	-0-					13
07	9114 X	8726	-0-	-388	-0-	8726	2			N	-0-					13
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					13
09	8820 X	5528	-0-	-3292	-0-	5528	2			N	-0-					13
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					13
11	8820 X	5625	-0-	-3195	-0-	5625	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

06	5070 X	1764	-0-	-3306	-0-	1764	2			N	-0-					3
07	5239 X	3092	-0-	-2147	-0-	3092	2			N	-0-					3
08	5239 X	3947	-0-	-1292	-0-	3947	2			N	-0-					3
09	4140 X	2897	-0-	-1243	-0-	2897	2			N	-0-					3
10	3503 X	2194	-0-	-1309	-0-	2194	2			N	-0-					3
11	3810 X	2866	-0-	-944	-0-	2866	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

06	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	3805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5518 X	3991	-0-	-1527	-0-	3971	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5518 X	3964	-0-	-1554	-0-	3955	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	5340 X	4224	-0-	-1116	-0-	4210	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4907	2	14	9	N	13	13	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

06	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3613	-0-	-767	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

06	14400 X	4074	-0-	-10326	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	13330 X	11457	-0-	-1873	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	13330 X	7520	-0-	-5810	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	12570 X	9709	-0-	-2861	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
10	11470 X	6661	-0-	-4809	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	11100 X	2718	-0-	-8382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	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

06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					37
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					37
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					37
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					37
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					37
*11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

06	3000 X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	1254	-0-	-1266	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
*11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	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

06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					7
07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					7
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					7
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					7
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					7
*11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	3600	-0-	-1260	-0-	3600	2			N	-0-					7
07	4991 X	2750	-0-	-2241	-0-	2750	2			N	-0-					7
08	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					7
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					7
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					7
*11	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

06	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
07	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
08	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
10	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
*11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	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

06	6300 X	4812	-0-	-1488	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	3839	-0-	-2175	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2021	-0-	-428	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	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

06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
*11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

06	8580 X	6846	-0-	-1734	-0-	6846	2			N	-0-					10
07	8866 X	7532	-0-	-1334	-0-	7532	2			N	-0-					10
08	7998 X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2			N	-0-					10
09	7740 X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					10
10	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			N	-0-					10
11	7290 X	6452	-0-	-838	-0-	6452	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	690 X	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
*11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	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 #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3474	-0-	-366	-0-	3474	2			N	-0-					19
07	3968 X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					19
08	3968 X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-					19
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					19
10	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					19
11	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

06	3930 X	3485	-0-	-445	-0-	3485	2			N	-0-					20
07	4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3886	2			N	-0-					20
08	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					20
09	3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					20
10	3875 X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					20
11	3780 X	3312	-0-	-468	-0-	3312	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

06	6570 X	4619	-0-	-1951	-0-	4619	2			N	-0-					18
07	6696 X	3696	-0-	-3000	-0-	3696	2			N	-0-					18
08	6696 X	5652	-0-	-1044	-0-	5652	2			N	-0-					18
09	6480 X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					18
10	5735 X	4874	-0-	-861	-0-	4874	2			N	-0-					18
11	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

06	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					31
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					31
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					31
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					31
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					31
11	8280 X	8249	-0-	-31	-0-	8249	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

06	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11846	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6975 X	5549	-0-	-1426	-0-	5542	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7161 X	5013	-0-	-2148	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7110 X	5283	-0-	-1827	-0-	5280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7347 X	5952	-0-	-1395	-0-	5948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110 X	5373	-0-	-1737	-0-	5370	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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

06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	3870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4050 X	2690	-0-	-1360	-0-	2689	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	178	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	N	-0-					-0-
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2381	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

06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					7
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					7
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					7
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					7
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					7
*11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6562	-0-	-537	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	6825	-0-	-45	-0-	6825	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

06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					2
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					2
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					2
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					2
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					2
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

06	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3172	-0-	-796	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

06	9120 X	8793	-0-	-327	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	8129	-0-	-1295	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	7924	-0-	-1016	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9083 X	8198	-0-	-885	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7767	-0-	-1023	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 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
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

06	18300	X	14233	-0-	-4067	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15573	-0-	-3337	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15586	-0-	-3324	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
09	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
*11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

06	30120	X	25115	-0-	-5005	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26593	-0-	-2237	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	25587	-0-	-3243	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24937	-0-	-2963	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	25050	-0-	-2664	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	22977	-0-	-2763	-0-	22977	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

06	76680	X	40572	-0-	-36108	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
07	65844	X	39683	-0-	-26161	-0-	39683	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	36172	-0-	-24557	-0-	36172	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	35530	-0-	-12590	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	35081	-0-	-10117	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	32818	-0-	-7742	-0-	32818	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

06	27330	X	19170	-0-	-8160	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	21489	-0-	-6752	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	19119	-0-	-9122	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18704	-0-	-6226	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	17969	-0-	-5591	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	16831	-0-	-3959	-0-	16831	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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-

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
06	2310	N	1504	-0-	-806	-0-	41	1	1461	2	Y	2					27
							2	9									
07	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	44	1	1758	2	Y	2					29
							2	9									
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	Y	2					31
							2	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1860	2	Y	8					39
							9	9									
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	43	1	1625	2	Y	2					41
							2	9									
11	2100	N	1327	-0-	-773	-0-	32	1	1294	2	Y	1					42
							1	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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-

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
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-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

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
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					122
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					122
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					122
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					122
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					122
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	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

06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	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

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

06	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					99
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					99
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					99
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					99
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2			N	-0-					10
07	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	1058	2			N	-0-					10
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					10
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					10
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	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

06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					10
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					10
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	500	-0-	-700	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
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-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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
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-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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-

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
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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-

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
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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-

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
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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-

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
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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-

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
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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-

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
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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-

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
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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-

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
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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-

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
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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-

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
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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-

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
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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-

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
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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-

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
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

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
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	55	1	-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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-

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
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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-

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
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	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

06	SWR 10	1675	-0-	1675	3214	1675	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1599	-0-	1599	4813	1599	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2101	-0-	2101	6914	2101	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2101	-0-	2101	9015	2101	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1679	-0-	1679	10694	1679	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1610	-0-	1610	12304	1610	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 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
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					108
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					108
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					108
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					108
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	N	17					125
*11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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-

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
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
*11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

06	6000 X	5490	-0-	-510	-0-	5490	2		N	-0-			157
07	6231 X	5452	-0-	-779	-0-	5452	2		N	-0-			157
08	6231 X	5191	-0-	-1040	-0-	5191	2		N	-0-			157
09	6030 X	3492	-0-	-2538	-0-	3492	2		N	-0-			157
10	6231 X	3819	-0-	-2412	-0-	3819	2		N	-0-			157
11	5490 X	3772	-0-	-1718	-0-	3772	2		N	-0-			157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-			15
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			15
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-			15
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-			15
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-			15
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

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-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

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-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

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-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

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-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

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-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

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-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1302 N	502	-0-	-800	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260 N	568	-0-	-692	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

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
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

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-

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
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

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-

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
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

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

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
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

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-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

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
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			147
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			147
08	465 N	56	-0-	-409	-0-	56	2		N	-0-			147
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			147
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			147
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

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
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

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-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

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-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

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-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

06	SWR 10	307	-0-	307	622	307	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	306	-0-	306	928	306	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	309	-0-	309	1237	309	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	293	-0-	293	1530	293	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	290	-0-	290	1820	290	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	293	-0-	293	2113	293	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

06	SWR 10	728	-0-	728	1495	728	2		N	-0-			30
07	SWR 10	694	-0-	694	2189	694	2		N	-0-			30
08	SWR 10	771	-0-	771	2960	771	2		N	-0-			30
09	SWR 10	733	-0-	733	3693	733	2		N	-0-			30
10	SWR 10	766	-0-	766	4459	766	2		N	-0-			30
11	SWR 10	732	-0-	732	5191	732	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

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-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2	N	-0-			-0-
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

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-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

06	14B2 EXT	12400	-0-	12400	75741	12400	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	21534	-0-	21534	97275	21534	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18632	-0-	18632	115907	18632	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	16468	-0-	16468	132375	16468	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	132375				N	NO RPT			-0-
11	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	119985				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					72
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-					72
08	961	N	628	-0-	-333	-0-	39	1	589	2	N	-0-					72
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					72
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	65	1	909	2	N	-0-					72
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

06	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	90	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	191	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	132	1	1635	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	193	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	182	1	2558	2	N	-0-					-0-
*11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	198	1	2461	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	84	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	911	-0-	-391	-0-	69	1	842	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3860	-0-	760	760	242	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2495	-0-	-505	255	163	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2227	N	1972	-0-	-255	-0-	131	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1790	-0-	-820	-0-	133	1	1657	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					57
07	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	133	1	1619	2	N	-0-					57
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					57
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					57
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	2	N	-0-					57
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	261	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	277	1	3365	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	211	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	125	1	1556	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	721	-0-	-581	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

06	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	107	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	111	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	121	1	1501	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	262	1	3601	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4892	-0-	1792	1792	306	1	4586	2	N	-0-					-0-
09	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	146	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	2488	2	N	-0-					-0-
*11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

06	540	N	122	-0-	-418	-0-	8	1	114	2	N	-0-					20
07	465	N	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-					20
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					20
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-					20
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					20
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	146	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5120	-0-	2020	2020	321	1	4799	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1674	-0-	-1326	694	109	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2252	N	1558	-0-	-694	-0-	103	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	124	1	1535	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	170	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	133	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3035	2	N	-0-					-0-
*11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	193	1	2393	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	186	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	-0-			-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	167	1	2344	2	N	-0-			-0-
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-			17
07	3100 N	3286	-0-	186	186	236	1	3050	2	N	-0-			17
08	3100 N	3614	-0-	514	700	239	1	3375	2	N	-0-			17
09	3000 N	3726	-0-	726	1426	251	1	3475	2	N	-0-			17
10	5266 X	3840	-0-	-1426	-0-	242	1	3598	2	N	-0-			17
*11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	249	1	3200	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	68	1	942	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	72	1	874	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	66	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-			-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

06	1290 N	916	-0-	-374	-0-	62	1	854	2	N	-0-			65
07	1240 N	945	-0-	-295	-0-	72	1	873	2	N	-0-			65
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	-0-			65
09	930 N	814	-0-	-116	-0-	53	1	761	2	N	-0-			65
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	58	1	814	2	N	-0-			65
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	50	1	626	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

06	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	82	1	1128	2	N	-0-			40
07	1519 N	922	-0-	-597	-0-	70	1	852	2	N	-0-			40
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	68	1	1022	2	N	-0-			40
09	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	66	1	948	2	N	-0-			40
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-			40
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	76	1	939	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	173	1	2585	2	N	-0-			-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	2	N	-0-			-0-
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	181	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	157	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	N	-0-			-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	2	N	-0-			-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	169	1	2374	2	N	-0-			-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3670	-0-	570	570	279	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3277	-0-	177	747	205	1	3072	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3049	-0-	49	796	199	1	2850	2	N	-0-					-0-
10	3469 X	2673	-0-	-796	-0-	177	1	2496	2	N	-0-					-0-
*11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	237	1	2945	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	195	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	216	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3161	-0-	61	61	198	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	2430 N	1597	-0-	-833	-0-	104	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	2511 N	1291	-0-	-1220	-0-	86	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2850 N	2299	-0-	-551	-0-	150	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	122	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	129	1	1604	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	-0-					10
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	N	-0-					10
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-					10
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	N	-0-					10
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	N	-0-					10
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	81	1	1009	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	801	-0-	-346	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	739	-0-	-408	-0-	46	1	693	2	N	-0-					-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	N	-0-					-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

06	3540 X	2742	-0-	-798	-0-	186	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	2787	-0-	-871	-0-	212	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2389	-0-	-587	-0-	150	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	181	1	2248	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	2280	X	1485	-0-	-795	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	210	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3921	-0-	921	921	256	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3101	-0-	1	922	206	1	2895	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2587	-0-	-413	509	193	1	2394	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

06	840	N	790	-0-	-50	-0-	54	1	736	2	N	-0-					17
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	-0-					17
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-					17
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					17
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-					17
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	188	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	149	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	227	1	3192	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3371	-0-	371	371	251	1	3120	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	-0-					-0-
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	52	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	552	-0-	-708	-0-	41	1	511	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	74	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	701	2	N	-0-					-0-
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

06	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	203	1	2823	2	N	-0-					35
07	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	208	1	2684	2	N	-0-					35
08	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	188	1	2661	2	N	9					44
						10	9									
09	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	163	1	2257	2	N	8					52
						9	9									
10	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	179	1	2652	2	N	-0-					52
11	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	178	1	2288	2	N	38					90
						42	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	102	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	2	N	-0-					-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

06	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	175	1	2434	2	N	-0-					20
07	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	175	1	2265	2	N	-0-					20
08	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					20
09	2610 X	2439	-0-	-171	-0-	164	1	2275	2	N	-0-					20
10	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	154	1	2287	2	N	-0-					20
11	2610 X	1818	-0-	-792	-0-	131	1	1687	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

06	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	135	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	790	-0-	-1473	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	88	1	1244	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1019	-0-	-991	-0-	69	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	N	-0-					-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	345	1	4784	2	N	-0-					161
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	311	1	4015	2	N	-0-					161
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	353	1	4991	2	N	-0-					161
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	365	1	5054	2	N	31					192
							34	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	361	1	5355	2	N	-0-					192
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3985	2	N	-0-					192

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					23
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	10	1	147	2	N	-0-					23
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					23
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-					23
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	789	-0-	-296	-0-	57	1	732	2	N	-0-					-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	53	1	747	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	95	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	89	1	1108	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

06	1020	N	642	-0-	-378	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	2	N	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	33	1	497	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

06	3000	N	3145	-0-	145	145	213	1	2932	2	N	-0-					17
07	2569	N	2424	-0-	-145	-0-	184	1	2240	2	N	-0-					17
08	3100	N	3962	-0-	862	862	248	1	3714	2	N	-0-					17
09	3998	X	3136	-0-	-862	-0-	205	1	2931	2	N	-0-					17
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	247	1	3481	2	N	-0-					17
*11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1727	2	N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	117	1	1602	2	N	-0-			20
07	1643 N	201	-0-	-1442	-0-	15	1	186	2	N	-0-			20
08	1333 N	931	-0-	-402	-0-	58	1	873	2	N	-0-			20
09	1710 N	1205	-0-	-505	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			20
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	N	-0-			20
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	52	1	641	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

06	360 N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	2	N	-0-			30
07	682 N	219	-0-	-463	-0-	16	1	203	2	N	-0-			30
08	527 N	376	-0-	-151	-0-	25	1	351	2	N	-0-			30
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			30
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-			30
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	107	1	1301	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	82	1	1226	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	99	1	1418	2	N	-0-			-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	2	N	-0-			-0-
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			Y	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	93	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	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
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	74	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	374	-0-	-1156	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-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
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	108	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1300	-0-	-680	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	105	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	114	1	2254	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
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	120	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	135	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	101	1	1934	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	115	1	2260	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	2	N	-0-			-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3270	-0-	170	170	172	1	3098	2	N	-0-			-0-
09	3203 X	3033	-0-	-170	-0-	166	1	2867	2	N	-0-			-0-
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	N	-0-			-0-
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	149	1	2942	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-			-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	2	N	-0-			-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	158	1	2843	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2365	-0-	-275	-0-	129	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	101	1	1929	2	N	-0-			-0-
*11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	125	1	2316	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2613	-0-	-22	-0-	133	1	2480	2	N	-0-			-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	1850	-0-	-580	-0-	101	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2322	-0-	-282	-0-	115	1	2207	2	N	-0-			-0-
*11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

06	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	82	1	1527	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	82	1	1466	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	45	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	897	-0-	-715	-0-	45	1	852	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1026	-0-	-474	-0-	50	1	976	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	126	1	1708	2	N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	2	N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	97	1	1343	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-			-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			-0-
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	222	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	204	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					-0-
*11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2943	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	136	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	132	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	143	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
*11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	123	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	121	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	123	1	2345	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	107	1	2097	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

06	13770 X	11346	-0-	-2424	-0-	575	1	10771	2	N	-0-					-0-
07	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	749	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	14229 X	11796	-0-	-2433	-0-	621	1	11175	2	N	-0-					-0-
09	13770 X	10105	-0-	-3665	-0-	553	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	14229 X	12822	-0-	-1407	-0-	637	1	12185	2	N	-0-					-0-
11	13770 X	12962	-0-	-808	-0-	626	1	12336	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	3344	-0-	-7666	-0-	170	1	3174	2	N	-0-	24	1			-0-
07	11377	X	6538	-0-	-4839	-0-	333	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	6424	-0-	-4178	-0-	367	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5190	-0-	-3360	-0-	309	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	258	1	4546	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

06	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	253	1	4736	2	N	-0-					41
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	239	1	4441	2	N	-0-					41
08	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	251	1	4519	2	N	-0-					41
09	4980	X	4437	-0-	-543	-0-	243	1	4194	2	N	-0-					41
10	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	218	1	4174	2	N	-0-					41
11	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	228	1	4495	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

06	10860	X	8178	-0-	-2682	-0-	415	1	7763	2	N	-0-					115
07	11222	X	8624	-0-	-2598	-0-	440	1	8184	2	N	-0-					115
08	11222	X	7113	-0-	-4109	-0-	374	1	6739	2	N	-0-					115
09	8970	X	6317	-0-	-2653	-0-	346	1	5971	2	N	-0-					115
10	9176	X	7639	-0-	-1537	-0-	380	1	7259	2	N	-0-					115
11	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	372	1	7318	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

06	6780	X	4753	-0-	-2027	-0-	241	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	382	1	7112	2	N	-0-					-0-
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	384	1	6910	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	2905	-0-	-3755	-0-	159	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	345	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	346	1	6811	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

06	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	177	1	3319	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	158	1	2949	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	225	1	4050	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	170	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3806	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3406	-0-	-734	-0-	165	1	3241	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

06	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	263	1	4926	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	289	1	5389	2	Y	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	285	1	5134	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5052	-0-	-708	-0-	277	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5285	-0-	-388	-0-	263	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	253	1	4974	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

06	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	188	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	202	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	208	1	3745	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	202	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	191	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	7170 X	5650	-0-	-1520	-0-	287	1	5363	2	N	-0-					149
07	7409 X	4024	-0-	-3385	-0-	205	1	3819	2	N	-0-					149
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	366	1	6594	2	N	-0-					149
09	6120 X	5974	-0-	-146	-0-	327	1	5647	2	N	-0-					149
10	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	308	1	5884	2	N	-0-					149
11	6750 X	5167	-0-	-1583	-0-	250	1	4917	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

06	2610 N	2545	-0-	-65	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					-0-
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	138	1	2491	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	136	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	125	1	2383	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2432	-0-	-118	-0-	118	1	2314	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	585	1	11659	2	N	-0-	40	1			-0-
07	11904 X	11223	-0-	-681	-0-	537	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	13702 X	11277	-0-	-2425	-0-	532	1	10745	2	N	-0-					-0-
09	13260 X	10577	-0-	-2683	-0-	497	1	10080	2	N	-0-					-0-
10	13702 X	11145	-0-	-2557	-0-	504	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	12240 X	10485	-0-	-1755	-0-	468	1	10017	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

06	4260 X	3861	-0-	-399	-0-	196	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	219	1	4075	2	Y	-0-					-0-
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	233	1	4202	2	Y	-0-					-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	226	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	209	1	3987	2	Y	-0-					-0-
11	4290 X	4099	-0-	-191	-0-	198	1	3901	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

06	3300 X	3097	-0-	-203	-0-	157	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	166	1	3082	2	Y	-0-					-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	132	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	2577	-0-	-802	-0-	128	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

06	10350 X	10235	-0-	-115	-0-	489	1	9746	2	N	-0-					-0-
07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	515	1	10255	2	N	-0-					-0-
08	10509 X	9950	-0-	-559	-0-	469	1	9481	2	N	-0-					-0-
09	10230 X	9662	-0-	-568	-0-	454	1	9208	2	N	-0-					-0-
10	10757 X	9803	-0-	-954	-0-	444	1	9359	2	N	-0-					-0-
11	10410 X	9040	-0-	-1370	-0-	403	1	8637	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	279	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	278	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	263	1	5330	2	N	-0-					-0-
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	255	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5400 X	5211	-0-	-189	-0-	233	1	4978	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	464	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9790	-0-	-688	-0-	468	1	9322	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9774	-0-	-580	-0-	461	1	9313	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	437	1	8875	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9416	-0-	-938	-0-	426	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	403	1	8638	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

06	8280	X	6862	-0-	-1418	-0-	326	1	6488	2	Y	44	109	1			53
							48	9									
07	8556	X	6878	-0-	-1678	-0-	326	1	6491	2	Y	55					108
							61	9									
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	312	1	6311	2	Y	74	89	1			93
							81	9									
09	7710	X	6926	-0-	-784	-0-	325	1	6590	2	Y	10	93	1			10
							11	9									
10	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	319	1	6737	2	Y	116	112	1			14
							128	9									
11	6870	X	6706	-0-	-164	-0-	299	1	6407	2	Y	-0-					14

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

06	369540	X	110365	-0-	-259175	-0-	315	1	109639	2	N	374	373	1			247
							411	9									
07	381858	X	84373	-0-	-297485	-0-	807	1	83212	2	N	322	364	1			205
							354	9									
08	171709	X	98729	-0-	-72980	-0-	334	1	98140	2	N	232	354	1			83
							255	9									
09	144180	X	83340	-0-	-60840	-0-	716	1	82413	2	N	192	180	1			95
							211	9									
10	130975	X	115798	-0-	-15177	-0-	5255	1	110364	2	N	163	185	1			73
							179	9									
*11	140621	X	140621	-0-	-0-	-0-	6293	1	134295	2	N	30					103
							33	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

06	285660	X	91671	-0-	-193989	-0-	4955	1	86716	2	N	-0-					-0-
07	295182	X	77557	-0-	-217625	-0-	4173	1	73384	2	N	-0-					-0-
08	295182	X	81328	-0-	-213854	-0-	3834	1	77494	2	N	-0-					-0-
09	91680	X	75795	-0-	-15885	-0-	3558	1	72237	2	N	-0-					-0-
10	94736	X	84789	-0-	-9947	-0-	3837	1	80952	2	N	-0-					-0-
*11	104813	X	104813	-0-	-0-	-0-	4676	1	100137	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					23
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1996	2	N	-0-					23
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	N	-0-					23
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-					23
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	N	-0-					23
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2480	2	N	-0-					23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

06	360 N	190	-0-	-170	-0-	4	1	186	2	N	-0-			115
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	5	1	230	2	N	-0-			115
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-			115
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-			115
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-			115
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

06	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-			160
07	2449 X	1740	-0-	-709	-0-	1740	1			N	-0-			160
08	2418 X	1775	-0-	-643	-0-	1775	2			N	-0-			160
09	2250 X	1326	-0-	-924	-0-	1326	2			N	-0-			160
10	2325 X	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-			160
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

06	1620 N	1245	-0-	-375	-0-	1245	2			N	-0-			60
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-			60
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-			60
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			60
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			60
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-			60

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
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-			50
07	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-			50
08	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2			N	-0-			50
09	3360 X	2149	-0-	-1211	-0-	2149	2			N	-0-			50
10	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	1695	2			N	-0-			50
11	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

06	960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-			25
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-			25
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			25
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			25
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			25
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-			25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
09	2910 N	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
*11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

06	420 N	297	-0-	-123	-0-	46	1	251	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	52	1	278	2	Y	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

06	360 N	268	-0-	-92	-0-	41	1	227	2	Y	-0-			13
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	49	1	263	2	Y	-0-			13
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-			13
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			13
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			13
*11	270 N	186	-0-	-84	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

06	2190 N	1812	-0-	-378	-0-	278	1	1534	2	N	-0-			2
07	2201 N	1653	-0-	-548	-0-	258	1	1395	2	N	-0-			2
08	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	272	1	1574	2	N	-0-			2
09	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	105	1	1582	2	N	-0-			2
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			2
*11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	154	-0-	154	207	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	129	-0-	129	336	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
*11	455 N	119	-0-	-336	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

06	180 N	54	-0-	-126	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			8

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

06	900 N	858	-0-	-42	-0-	132	1	726	2	Y	-0-					1
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	124	1	667	2	Y	-0-					1
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					1
09	870 N	188	-0-	-682	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					1
10	806 N	155	-0-	-651	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

06	150 N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					1
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	33	1	189	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	149	-0-	149	371	9	1	140	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	154	-0-	154	525	9	1	145	2	Y	-0-					1
*11	675 N	150	-0-	-525	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

06	4766	-0-	-0-	-4766	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

06	2361 N	1202	-0-	-1159	-0-	184	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	189	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	215	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		213	-0-	213	428	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		239	-0-	239	667	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
*11	894	N	227	-0-	-667	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	200	1	1101	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	191	1	1030	2	Y	-0-					1
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-					1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					1
*11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	600	1	3312	2	Y	-0-			2
07	4061 X	2761	-0-	-1300	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-			2
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	451	1	2604	2	Y	-0-			2
09	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	228	1	3447	2	Y	-0-			2
10	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	217	1	3467	2	Y	-0-			2
*11	3900 X	2923	-0-	-977	-0-	110	1	2813	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	2	Y	-0-			3
07	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	201	1	1087	2	Y	-0-			3
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	235	1	1360	2	Y	-0-			3
09	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	83	1	1249	2	Y	-0-			3
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-			3
*11	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	53	1	1358	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

06	3000 N	2814	-0-	-186	8971	432	1	2382	2	Y	-0-			1
07	3100 N	2411	-0-	-689	8282	377	1	2034	2	Y	-0-			1
08	10996 X	2714	-0-	-8282	-0-	400	1	2314	2	Y	-0-			1
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2561	2	Y	-0-			1
10	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-			1
*11	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	93	1	2373	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

06	3000 N	1876	-0-	-1124	2057	288	1	1587	2	Y	1			7
						1	9							
07	3100 N	1719	-0-	-1381	676	269	1	1450	2	Y	-0-			7
08	2228 N	1552	-0-	-676	-0-	229	1	1323	2	Y	-0-			7
09	1890 N	1613	-0-	-277	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-			7
10	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			7
*11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	593	-0-	-1927	-0-	91	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	2604 X	44	-0-	-2560	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604 X	1608	-0-	-996	-0-	95	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	111	-0-	111	111	27	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	109	-0-	109	220	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	334	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	445 N	111	-0-	-334	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

06	3000 N	2190	-0-	-810	8081	336	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1950	-0-	-1150	6931	305	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	3000 N	2353	-0-	-647	6284	347	1	2006	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1996	-0-	-1004	5280	124	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2006	-0-	-1094	4186	118	1	1888	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	1941	-0-	-1059	3127	73	1	1868	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

06	300 N	242	-0-	-58	-0-	37	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
*11	240 N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					3
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	2	Y	-0-					3
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-					3
09	870 N	624	-0-	-246	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
10	806 N	599	-0-	-207	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					3
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	21					21

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	498	1	2749	2	Y	-0-			7
07	3441 X	2609	-0-	-832	-0-	408	1	2201	2	Y	-0-			7
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	527	1	3047	2	Y	-0-			7
09	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-			7
10	3410 X	3355	-0-	-55	-0-	198	1	3157	2	Y	-0-			7
*11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

06	2370 N	2340	-0-	-30	-0-	359	1	1980	2	Y	1			14
						1	9							
07	2449 N	2086	-0-	-363	-0-	326	1	1760	2	Y	-0-			14
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	364	1	2102	2	Y	3			17
						3	9							
09	2340 N	2266	-0-	-74	-0-	140	1	2117	2	Y	8			25
						9	9							
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	136	1	2170	2	Y	2			27
						2	9							
*11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

06	3000 N	2300	-0-	-700	8424	353	1	1947	2	Y	-0-			37
07	10332 X	1908	-0-	-8424	-0-	298	1	1610	2	Y	-0-			37
08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	343	1	1980	2	Y	-0-			37
09	2640 X	2432	-0-	-208	-0-	151	1	2281	2	Y	-0-			37
10	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	144	1	2297	2	Y	-0-			37
*11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-			37

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	Y	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	149	1	804	2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	135	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	53	1	795	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-			-0-
*11	870 N	682	-0-	-188	-0-	26	1	656	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

06	3000 N	2097	-0-	-903	4344	321	1	1772	2	Y	4			23
						4	9							
07	3100 N	1858	-0-	-1242	3102	290	1	1568	2	Y	-0-			23
08	3000 N	2080	-0-	-920	2182	307	1	1772	2	Y	1			24
						1	9							
09	3000 N	1920	-0-	-1080	1102	119	1	1801	2	Y	-0-			24
10	3002 N	1900	-0-	-1102	-0-	112	1	1788	2	Y	-0-			24
*11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

06	2760 X	1612	-0-	-1148	-0-	350	1	1262	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	1603	-0-	-908	-0-	342	1	1261	2	Y	-0-			-0-
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-			-0-
09	2010 X	1913	-0-	-97	-0-	232	1	1681	2	Y	-0-			-0-
10	2077 X	1943	-0-	-134	-0-	232	1	1711	2	Y	-0-			-0-
*11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2442	-0-	-558	7229	375	1	2067	2	Y	-0-					5
07	3100	N	2346	-0-	-754	6475	367	1	1979	2	Y	-0-					5
08	3000	N	2405	-0-	-595	5880	355	1	2050	2	Y	-0-					5
09	3000	N	2521	-0-	-479	5401	156	1	2365	2	Y	-0-					5
10	3100	N	1976	-0-	-1124	4277	116	1	1860	2	Y	-0-					5
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1277					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					3
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					3
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					3
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1902	-0-	-1098	2787	292	1	1610	2	Y	-0-					11
07	3100	N	1773	-0-	-1327	1460	277	1	1496	2	Y	-0-					11
08	3000	N	1856	-0-	-1144	316	274	1	1582	2	Y	-0-					11
09	2069	N	1753	-0-	-316	-0-	109	1	1644	2	Y	-0-					11
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-					11
*11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	187	1	1030	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	164	1	887	2	Y	-0-					4
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	-0-					4
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					4
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					4
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	60	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	1812	-0-	-1188	4384	278	1	1534	2	Y	-0-					8
07	3100	N	1870	-0-	-1230	3154	292	1	1578	2	Y	-0-					8
08	3000	N	2086	-0-	-914	2240	307	1	1775	2	Y	4					12
							4	9									
09	3000	N	1952	-0-	-1048	1192	120	1	1822	2	Y	9					21
							10	9									
10	3100	N	1981	-0-	-1119	73	116	1	1862	2	Y	3					24
							3	9									
*11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2315	2	Y	-0-			2
07	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	377	1	2033	2	Y	-0-			2
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	422	1	2438	2	Y	-0-			2
09	2730	N	2567	-0-	-163	-0-	159	1	2408	2	Y	-0-			2
10	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	114	1	1830	2	Y	-0-			2
*11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	1			10
							1	9							
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	Y	-0-			10
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	170	1	982	2	Y	1			11
							1	9							
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-			11
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-			11
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

06	690	N	624	-0-	-66	-0-	96	1	528	2	Y	-0-			3
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	102	1	548	2	Y	-0-			3
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-			3
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	39	1	587	2	Y	-0-			3
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-			3
*11	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	2	Y	-0-			3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

06	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	394	1	2172	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	469	1	2533	2	Y	-0-			-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	485	1	2800	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	181	1	2741	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-			-0-
*11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

06	1927	N	1465	-0-	-462	-0-	225	1	1240	2	Y	-0-			3
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	2	Y	-0-			3
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	227	1	1312	2	Y	-0-			3
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	Y	-0-			3
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-			3
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

06	3000	N	1930	-0-	-1070	3808	296	1	1634	2	Y	-0-			7
07	3100	N	1763	-0-	-1337	2471	275	1	1488	2	Y	-0-			7
08	3000	N	1926	-0-	-1074	1397	284	1	1642	2	Y	-0-			7
09	3000	N	1846	-0-	-1154	243	114	1	1732	2	Y	-0-			7
10	1767	N	1222	-0-	-545	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-			7
*11	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2175	-0-	-825	6569	334	1	1841	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2168	-0-	-932	5637	339	1	1829	2	Y	-0-			-0-
08	3000	N	2311	-0-	-689	4948	341	1	1970	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2198	-0-	-802	4146	136	1	2062	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2243	-0-	-857	3289	132	1	2111	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2065	-0-	-935	2354	78	1	1987	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

06	2838	N	1579	-0-	-1259	-0-	242	1	1337	2	Y	-0-			16
07	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	229	1	1235	2	Y	1			17
							1	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	-0-			17
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	2	Y	-0-			17
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	Y	-0-			17
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

06	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	493	1	2722	2	Y	-0-			2
07	3813	X	1809	-0-	-2004	-0-	283	1	1526	2	Y	-0-			2
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	502	1	2900	2	Y	-0-			2
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	211	1	3191	2	Y	-0-			2
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	205	1	3282	2	Y	-0-			2
*11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

06	2250	N	1951	-0-	-299	-0-	299	1	1652	2	Y	-0-			1
07	2635	N	1590	-0-	-1045	-0-	248	1	1342	2	Y	-0-			1
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	404	1	2337	2	Y	-0-			1
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	Y	-0-			1
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-			1
*11	2640	N	2165	-0-	-475	-0-	82	1	2083	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

06	3000	N	2281	-0-	-719	6699	350	1	1931	2	Y	-0-			5
07	3100	N	1931	-0-	-1169	5530	302	1	1629	2	Y	-0-			5
08	3000	N	2292	-0-	-708	4822	338	1	1954	2	Y	-0-			5
09	3000	N	2144	-0-	-856	3966	133	1	2011	2	Y	-0-			5
10	3100	N	2063	-0-	-1037	2929	121	1	1942	2	Y	-0-			5
*11	2929	N	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	78			78

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

06	690	N	541	-0-	-149	-0-	83	1	458	2	Y	-0-			8
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	87	1	469	2	Y	-0-			8
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	479	2	Y	-0-			8
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-			8
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			8
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 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
06	3000	N	1958	-0-	-1042	986	301	1	1657	2	Y	-0-					4
07	2383	N	1397	-0-	-986	-0-	218	1	1179	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	201	1	1161	2	Y	-0-					4
09	1950	N	1308	-0-	-642	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					4
*11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	32					32

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1501	-0-	-1499	4939	230	1	1271	2	Y	-0-					12
07	3100	N	2477	-0-	-623	4316	387	1	2090	2	Y	-0-					12
08	3000	N	2425	-0-	-575	3741	358	1	2067	2	Y	-0-					12
09	3000	N	2596	-0-	-404	3337	161	1	2435	2	Y	-0-					12
10	3100	N	2591	-0-	-509	2828	153	1	2438	2	Y	-0-					12
*11	3000	N	276	-0-	-2724	104	10	1	266	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2086	N	1587	-0-	-499	-0-	244	1	1343	2	Y	-0-					1
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	227	1	1227	2	Y	-0-					1
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	221	1	1274	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-					1
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	-0-					1
*11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	343	1	1227	2	Y	-0-					5
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	296	1	1013	2	Y	-0-					5
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	336	1	1220	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	174	1	935	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	178	1	1040	2	Y	-0-					5
*11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 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
06	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	357	1	1966	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	390	1	2109	2	Y	-0-					1
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	356	1	2058	2	Y	-0-					1
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	138	1	2085	2	Y	-0-					1
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-					1
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 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
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	Y	-0-					3
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	-0-					3
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	165	1	955	2	Y	-0-					3
09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					3
10	1116	N	877	-0-	-239	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					3
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2059	-0-	-941	5014	316	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1914	-0-	-1186	3828	299	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2177	-0-	-823	3005	321	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2013	-0-	-987	2018	125	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2078	-0-	-1022	996	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*11	2981	N	1985	-0-	-996	-0-	75	1	1910	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1871	-0-	-1129	5354	287	1	1584	2	Y	-0-					5
07	3100	N	1659	-0-	-1441	3913	259	1	1400	2	Y	-0-					5
08	3000	N	1757	-0-	-1243	2670	259	1	1498	2	Y	-0-					5
09	3000	N	2034	-0-	-966	1704	126	1	1908	2	Y	-0-					5
10	3100	N	2137	-0-	-963	741	126	1	2011	2	Y	-0-					5
*11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2360	-0-	-640	10130	362	1	1995	2	Y	3					99
							3	9									
07	3100	N	2241	-0-	-859	9271	349	1	1886	2	Y	5					104
							6	9									
08	3000	N	2472	-0-	-528	8743	363	1	2101	2	Y	7					111
							8	9									
09	3000	N	2546	-0-	-454	8289	156	1	2362	2	Y	25					136
							28	9									
10	3100	N	2492	-0-	-608	7681	142	1	2274	2	Y	69					205
							76	9									
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4681					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	2	Y	-0-					1
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	Y	-0-					1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	Y	-0-					1
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					1
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					1
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	118	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	108	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	2146	-0-	-854	4553	329	1	1815	2	Y	2					16
							2	9									
07	3100	N	1851	-0-	-1249	3304	289	1	1561	2	Y	1					17
							1	9									
08	3000	N	2101	-0-	-899	2405	310	1	1791	2	Y	-0-					17
09	3000	N	1901	-0-	-1099	1306	118	1	1783	2	Y	-0-					17
10	3100	N	1959	-0-	-1141	165	115	1	1844	2	Y	-0-					17
*11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	213	1	1175	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	192	1	1038	2	Y	1					9
							1	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	218	1	1262	2	Y	-0-					9
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					9
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					9
*11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	119	1	659	2	Y	-0-					1
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	106	1	573	2	Y	-0-					1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	2	Y	-0-					1
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					1
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					1
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

06	1230	N	929	-0-	-301	-0-	143	1	786	2	Y	-0-					4
07	1178	N	620	-0-	-558	-0-	97	1	523	2	Y	-0-					4
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	124	1	716	2	Y	-0-					4
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-					4
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					4
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	337	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	311	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	133	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

06	3000	N	1856	-0-	-1144	4425	285	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1599	-0-	-1501	2924	250	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1612	-0-	-1388	1536	238	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2031	-0-	-969	567	126	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	2569	N	2002	-0-	-567	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

06	3000	N	2400	-0-	-600	9723	368	1	2032	2	Y	-0-					29
07	3100	N	2173	-0-	-927	8796	339	1	1834	2	Y	-0-					29
08	3000	N	2534	-0-	-466	8330	374	1	2160	2	Y	-0-					29
09	3000	N	2363	-0-	-637	7693	146	1	2217	2	Y	-0-					29
10	3100	N	2455	-0-	-645	7048	145	1	2310	2	Y	-0-					29
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4048					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2196	-0-	-804	3002	337	1	1859	2	Y	-0-			3
07	3100 N	1885	-0-	-1215	1787	294	1	1591	2	Y	-0-			3
08	3000 N	2311	-0-	-689	1098	341	1	1970	2	Y	-0-			3
09	3000 N	2135	-0-	-865	233	132	1	2001	2	Y	2			5
						2	9							
10	2344 N	2111	-0-	-233	-0-	124	1	1987	2	Y	-0-			5
*11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	6			6

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

06	3000 N	1927	-0-	-1073	2635	296	1	1631	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1528	-0-	-1572	1063	239	1	1289	2	Y	-0-			-0-
08	2833 N	1770	-0-	-1063	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	102	1	1546	2	Y	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-			-0-
*11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	215	1	1185	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-			-0-
*11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

06	3000 N	1139	-0-	-1861	340	175	1	964	2	Y	-0-			2
07	1736 N	1252	-0-	-484	-0-	196	1	1056	2	Y	-0-			2
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	257	1	1486	2	Y	-0-			2
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-			2
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-			2
*11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	867	2	Y	-0-			5
07	930 N	800	-0-	-130	-0-	125	1	675	2	Y	-0-			5
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	149	1	862	2	Y	-0-			5
09	1020 N	839	-0-	-181	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			5
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-			5
*11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	627	2	Y	-0-			61
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	107	1	576	2	Y	-0-			61
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	Y	-0-			61
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			61
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			61
*11	750 N	691	-0-	-59	-0-	26	1	665	2	Y	-0-			61

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2001	-0-	-999	5193	307	1	1694	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1819	-0-	-1281	3912	284	1	1535	2	Y	-0-					6
08	3000	N	2118	-0-	-882	3030	312	1	1806	2	Y	-0-					6
09	3000	N	1937	-0-	-1063	1967	120	1	1817	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2230	-0-	-870	1097	131	1	2099	2	Y	-0-					6
*11	2979	N	1882	-0-	-1097	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

06	3000	N	1920	-0-	-1080	2745	295	1	1625	2	Y	-0-					67
07	3100	N	1732	-0-	-1368	1377	271	1	1461	2	Y	-0-					67
08	3000	N	2071	-0-	-929	448	305	1	1766	2	Y	-0-					67
09	2407	N	1959	-0-	-448	-0-	121	1	1838	2	Y	-0-					67
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					67
*11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					67

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	162	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	177	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	4					4

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

06	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	346	1	1906	2	Y	-0-					3
07	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	305	1	1646	2	Y	-0-					3
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	296	1	1711	2	Y	-0-					3
09	2760	X	1937	-0-	-823	-0-	120	1	1815	2	Y	2					5
							2	9									
10	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-					5
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	161	1	885	2	Y	-0-					6
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	170	1	917	2	Y	-0-					6
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	173	1	999	2	Y	-0-					6
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-					6
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-					6
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1947	-0-	-1053	5544	299	1	1647	2	Y	1					6
							1	9									
07	3100	N	1707	-0-	-1393	4151	267	1	1440	2	Y	-0-					6
08	3000	N	2171	-0-	-829	3322	320	1	1850	2	Y	1					7
							1	9									
09	3000	N	1849	-0-	-1151	2171	114	1	1732	2	Y	3					10
							3	9									
10	3100	N	1983	-0-	-1117	1054	117	1	1865	2	Y	1					11
							1	9									
*11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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
06	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	369	1	2036	2	Y	-0-					3
07	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	381	1	2055	2	Y	-0-					3
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	425	1	2455	2	Y	-0-					3
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	153	1	2323	2	Y	2					5
							2	9									
10	2635	X	2054	-0-	-581	-0-	121	1	1933	2	Y	-0-					5
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	4					4

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
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					4
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					4
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					4
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	100	1	2373	2	Y	1					9
							1	9									
07	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	93	1	2037	2	Y	3					12
							3	9									
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	104	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	2	4	1			10
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	177	1 2 9	4197	2	Y	2					22
07	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	158	1 7 9	3483	2	Y	6					28
08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	190	1 6 9	4142	2	Y	5	15	1			18
09	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	168	1 2 9	3887	2	Y	2					20
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1 3 9	3457	2	Y	3					23
*11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1 3 9	4660	2	Y	3	7	1			19

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
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1812	2	Y	1					9
07	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	48	1 2 9	1050	2	Y	2					11
08	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	73	1 2 9	1586	2	Y	2	6	1			7
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	76	1 1 9	1755	2	Y	1					8
10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1 1 9	1043	2	Y	1					9
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2347	2	Y	1	3	1			7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	305	1 6 9	7205	2	Y	5					35
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	262	1 6 9	5766	2	Y	5					40
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	335	1 8 9	7293	2	Y	7	17	1			30
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	257	1 3 9	5969	2	Y	3					33
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1 6 9	6023	2	Y	5					38
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1 3 9	4537	2	Y	3	10	1			31

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	108	1 1 9	2559	2	Y	1					16
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	135	1 6 9	2959	2	Y	5					21
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	174	1 4 9	3793	2	Y	4	11	1			14
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3746	2	Y	2					16
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3698	2	Y	3					19
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1 2 9	3052	2	Y	2	6	1			15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	1					6
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	74	1	1605	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	70	1	1619	2	Y	1					6
							1	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	63	1	1285	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	2	Y	1					5
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	1					6
							1	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	5	2	1			9
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

06	3000	N	3710	-0-	710	710	150	1	3558	2	Y	2					11
							2	9									
07	1800	N	1090	-0-	-710	-0-	47	1	1041	2	Y	2					13
							2	9									
08	1643	N	515	-0-	-1128	-0-	23	1	491	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	67	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
10	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	78	1	1588	2	Y	1					9
							1	9									
11	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	70	1	1423	2	Y	1	3	1			7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	1					4
							1	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					3
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					3
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	Y	1					7
							1	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	2	Y	2					9
							2	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	2370	N	1356	-0-	-1014	-0-	56	1	1299	2	Y	1					7
							1	9									
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	47	1	958	2	Y	1					8
							1	9									
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	53	1	1095	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	70	1	1648	2	Y	1					9
							1	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
08	3100	N	6022	-0-	2922	2922	264	1	5751	2	Y	6	7	1			12
							7	9									
09	3000	N	2449	-0-	-551	2371	101	1	2347	2	Y	1					13
							1	9									
10	3100	N	2008	-0-	-1092	1279	94	1	1912	2	Y	2					15
							2	9									
*11	3057	X	1778	-0-	-1279	-0-	83	1	1694	2	Y	1	5	1			11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	324	1	7659	2	Y	4					23
							4	9									
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	335	1	7363	2	Y	11					34
							12	9									
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	321	1	6998	2	Y	8	18	1			24
							9	9									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6949	2	Y	4					28
							4	9									
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	339	1	6880	2	Y	5					33
							6	9									
11	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	308	1	6310	2	Y	4	11	1			26
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-					9
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1					10
							1	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					6
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	1					7
							1	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-	2	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1383	-0-	-1557	-0-	56	1	1326	2	Y	1					13
							1	9									
07	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	99	1	2174	2	Y	4					17
							4	9									
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	164	1	3574	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	151	1	3494	2	Y	2					14
							2	9									
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	100	1	2036	2	Y	2					16
							2	9									
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	161	1	3297	2	Y	2	5	1			13
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

06	3000	N	3009	-0-	9	9	122	1	2885	2	Y	2					29
							2	9									
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	43	1	952	2	Y	2					31
							2	9									
08	1674	N	452	-0-	-1222	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	16	1			15
09	2190	N	245	-0-	-1945	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					15
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					15
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	5	1			10

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	185	1	4378	2	Y	2					25
							2	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	211	1	4648	2	Y	8					33
							9	9									
08	4340	X	2216	-0-	-2124	-0-	97	1	2117	2	Y	2	17	1			18
							2	9									
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	431	1	10006	2	Y	9					27
							10	9									
10	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	145	1	2935	2	Y	2					29
							2	9									
*11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4291	2	Y	3	9	1			23
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					3
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	92	1	2166	2	Y	1					9
							1	9									
07	2108	X	877	-0-	-1231	-0-	38	1	838	2	Y	1					10
							1	9									
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	2040	X	881	-0-	-1159	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					8
10	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					8
11	2040	X	1119	-0-	-921	-0-	52	1	1066	2	Y	1	3	1			6
							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
06	5790	X	3786	-0-	-2004	-0-	154	1	3630	2	Y	2					30
							2	9									
07	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	243	1	5355	2	Y	9					39
							10	9									
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	269	1	5864	2	Y	6	20	1			25
							7	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	248	1	5761	2	Y	3					28
							3	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	339	1	6885	2	Y	5					33
							6	9									
*11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	419	1	8586	2	Y	5	11	1			27
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					5
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					5
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	3	1			2
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					2
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	83	1	1970	2	Y	1					10
							1	9									
07	2728	X	1627	-0-	-1101	-0-	71	1	1553	2	Y	3					13
							3	9									
08	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	50	1	1098	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	82	1	1900	2	Y	1					8
							1	9									
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	2					10
							2	9									
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	44	1	903	2	Y	1	3	1			8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3027	-0-	27	27	123	1	2902	2	Y	2					11
							2	9									
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	94	1	2059	2	Y	3					14
							3	9									
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	102	1	2217	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
09	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	95	1	2204	2	Y	1					10
							1	9									
10	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	90	1	1833	2	Y	1					11
							1	9									
11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	103	1	2106	2	Y	1	4	1			8
							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
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1370	2	Y	1					5
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	Y	2					7
							2	9									
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	742	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	38	1	893	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	43	1	876	2	Y	1					6
							1	9									
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	2					11
							2	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	4					15
							4	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
09	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	58	1	1343	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	148	1	3015	2	Y	2					13
							2	9									
11	3120	X	883	-0-	-2237	-0-	41	1	841	2	Y	1	4	1			10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					4
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	40	1	918	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	42	1	845	2	Y	1					6
							1	9									
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	2	1			1
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					1
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					1

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
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	226	1	5337	2	Y	3					31
							3	9									
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	271	1	5966	2	Y	5					36
							6	9									
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	339	1	7382	2	Y	8	19	1			25
							9	9									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	370	1	8583	2	Y	5					30
							6	9									
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	378	1	7675	2	Y	8					38
							9	9									
11	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	151	1	3086	2	Y	2	12	1			28
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					3
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	2					5
							2	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					3
10	992	N	339	-0-	-653	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					3
11	780	N	108	-0-	-672	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			2

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	49	1	1166	2	Y	1					9
							1	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	3					12
							3	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2181	2	Y	1					9
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	2					11
							2	9									
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	2	4	1			9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4538	-0-	-1012	-0-	184	1	4352	2	Y	2					31
							2	9									
07	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	211	1	4651	2	Y	8					39
							9	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	258	1	5619	2	Y	6	20	1			25
							7	9									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	251	1	5816	2	Y	3					28
							3	9									
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	277	1	5622	2	Y	4					32
							4	9									
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	260	1	5330	2	Y	3	10	1			25
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	2	Y	1					7
							1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	1					8
							1	9									
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	28	1	616	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	Y	1					6
							1	9									
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	2					8
							2	9									
*11	3000	N	4477	-0-	1477	1477	209	1	4266	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	Y	1					8
							1	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	2	Y	3					11
							3	9									
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	129	1	2803	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	71	1	1652	2	Y	1					9
							1	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	1					10
							1	9									
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1	3	1			8
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1040	2	Y	1					4
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	Y	2					6
							2	9									
08	837	N	623	-0-	-214	-0-	27	1	595	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					4
10	1054	N	591	-0-	-463	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					4
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					254
07	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					254
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					254
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	2			N	-0-					254
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					254
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	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
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	107	1	2533	2	Y	1					13
							1	9									
07	2294	X	1718	-0-	-576	-0-	75	1	1640	2	Y	3					16
							3	9									
08	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	85	1	1857	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
09	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	77	1	1789	2	Y	1					11
							1	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	1					12
							1	9									
11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	44	1	901	2	Y	1	4	1			9
							1	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					17
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	Y	1					7
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	Y	2					9
							2	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	2	Y	1					7
							1	9									
10	1364	N	971	-0-	-393	-0-	46	1	924	2	Y	1					8
							1	9									
11	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	3	1			5

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 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
06	2137	N	1961	-0-	-176	-0-	80	1	1880	2	Y	1					12
							1	9									
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	53	1	1167	2	Y	2					14
							2	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	126	1	2756	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2226	2	Y	1					11
							1	9									
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1322	2	Y	1					12
							1	9									
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	1	4	1			9
							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
06	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	75	1	1762	2	Y	1					11
							1	9									
07	2852	X	1734	-0-	-1118	-0-	75	1	1656	2	Y	3					14
							3	9									
08	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	105	1	2291	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	98	1	2282	2	Y	1					11
							1	9									
10	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	101	1	2045	2	Y	2					13
							2	9									
11	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	63	1	1285	2	Y	1	4	1			10
							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
06	2580	X	392	-0-	-2188	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					8
07	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	88	1	1935	2	Y	3					11
							3	9									
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	Y	1					8
							1	9									
10	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	88	1	1784	2	Y	1					9
							1	9									
*11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	322	1	6589	2	Y	4	3	1			10
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3894	-0-	-1416	-0-	158	1 2 9	3734	2	Y	2					21
07	5487	X	1840	-0-	-3647	-0-	80	1 3 9	1757	2	Y	3					24
08	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	226	1 6 9	4915	2	Y	5	12	1			17
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	5132	2	Y	3					20
10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1 3 9	3454	2	Y	3					23
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

06	4950	X	3673	-0-	-1277	-0-	149	1 2 9	3522	2	Y	2					23
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	241	1 7 9	5297	2	Y	6					29
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	244	1 7 9	5315	2	Y	6	15	1			20
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	274	1 4 9	6359	2	Y	4					24
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1 4 9	5121	2	Y	4					28
*11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1 4 9	5353	2	Y	4	9	1			23

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2	Y	-0-			-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	Y	-0-			-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	Y	-0-			-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	Y	-0-			-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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 #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					28
07	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			N	-0-					28
08	1333	N	841	-0-	-492	-0-	841	2			N	-0-					28
09	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1253	2			N	-0-					28
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					28
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					32
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					32
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					204
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					204
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					204
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					204
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					204
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

06	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2242	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

06	2160	X	321	-0-	-1839	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	292	-0-	-1103	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	570	X	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

06	4800	X	3839	-0-	-961	-0-	3839	2		N	-0-					67
07	4743	X	3319	-0-	-1424	-0-	3319	2		N	-0-					67
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-					67
09	4050	X	3902	-0-	-148	-0-	3902	2		N	-0-					67
10	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2		N	-0-					67
11	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2		N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-					-0-
08	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	2		N	-0-					-0-
09	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2		N	-0-					-0-
10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2		N	-0-					-0-
11	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	1638	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	2183	2		Y	-0-					-0-
07	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	2		Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-					-0-
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2		Y	-0-					-0-
11	2700	N	2167	-0-	-533	-0-	2167	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					166
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					166
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			N	-0-					80
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					80
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					80
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					80
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	1189	2			N	-0-					80
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	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

06	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					100
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					100
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					100
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					33
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					77
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					77
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					77
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					77
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					77
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					94
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					94
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-					94
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-					94
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					94
*11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

06	1260	N	603	-0-	-657	-0-	603	2			N	-0-					102
07	1209	N	762	-0-	-447	-0-	762	2			N	-0-					102
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					102
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					102
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					102
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					27
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					27
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
11	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					92
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					92
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					92
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					92
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					92
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	1841	-0-	-859	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					77
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					77
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					77
10	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	2			N	-0-					77
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					1
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					1
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3789	-0-	-591	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					40
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					40
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					40
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
*11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					150
07	1674	N	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					150
08	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	2			N	-0-					150
09	1530	N	937	-0-	-593	-0-	937	2			N	-0-					150
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					150
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

06	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					67
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					67
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					67
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					67
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					67
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					3
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					3
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					3
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					2
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					2
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			N	-0-					2
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					2
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	442	-0-	-2318	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4257	-0-	-1013	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3577	-0-	-1693	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3564	-0-	-1746	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	795	-0-	-1654	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	615	-0-	-1755	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	72	-0-	-2298	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

06	2370	N	1839	-0-	-531	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
*11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2201 X	1811	-0-	-390	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	2130 X	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	668	-0-	-944	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	996	-0-	-616	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	1560 N	830	-0-	-730	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	2245	-0-	-1925	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	3636	-0-	-534	-0-	3636	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 #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2043	-0-	-468	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3381	-0-	281	281	3381	2		Y	-0-			-0-
09	2730 N	2066	-0-	-664	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

06	2520 N	2236	-0-	-284	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
10	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
*11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
08	5580 X	3115	-0-	-2465	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
09	5400 X	1159	-0-	-4241	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	1155	-0-	-3867	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
11	4860 X	782	-0-	-4078	-0-	782	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-			7
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2		Y	-0-			7
08	3720 X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2		Y	-0-			7
09	3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2		Y	-0-			7
10	3999 X	3206	-0-	-793	-0-	3206	2		Y	-0-			7
11	3870 X	2763	-0-	-1107	-0-	2763	2		Y	-0-			7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

06	3000 N	3316	-0-	316	937	3316	2		Y	-0-			-0-
07	4282 X	3345	-0-	-937	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
*11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
*11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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 #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	3565	-0-	-2705	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	2936	-0-	-2489	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	1854	-0-	-3571	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	1868	-0-	-3382	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
*11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1864	-0-	-386	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

06	3000	N	2840	-0-	-160	326	2840	2			Y	-0-					-0-
07	3582	X	3256	-0-	-326	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
*11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2651	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 #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	2073	-0-	-447	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	1817	-0-	-787	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	2373	-0-	-324	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
09	2610 X	1754	-0-	-856	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
11	2310 X	2149	-0-	-161	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

06	4020 X	3992	-0-	-28	-0-	3992	2		Y	-0-			-0-
07	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3012	-0-	-978	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3008	-0-	-1115	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

06	3570 X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2290	-0-	-1399	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3100	-0-	-589	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
*11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

06	420 X	296	-0-	-124	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
07	1922 X	232	-0-	-1690	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	918	-0-	-1004	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
11	900 X	201	-0-	-699	-0-	201	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		Y	-0-			-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		Y	-0-			-0-
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		Y	-0-			-0-
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		Y	-0-			-0-
*11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

06	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
09	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2128	-0-	-786	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2524	-0-	-296	-0-	2524	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 #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1485	-0-	-465	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3756	-0-	-1134	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2944	-0-	-2109	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2919	-0-	-1793	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2799	-0-	-1761	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2098	-0-	-1652	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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 #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3894	-0-	794	1701	3894	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3305	-0-	305	2006	3305	2			Y	-0-					-0-
10	5126	X	3120	-0-	-2006	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2237	-0-	-398	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

06	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2752	-0-	-1088	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2113	-0-	-1697	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3311	-0-	-1369	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	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 #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	2296	-0-	-44	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

06	2760 X	1574	-0-	-1186	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	1880	-0-	-972	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	199	-0-	-2653	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-
10	1953 X	1038	-0-	-915	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
11	1830 X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
08	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
09	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3323	-0-	-273	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
09	3660 X	3098	-0-	-562	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
10	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
*11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

06	3180 X	2444	-0-	-736	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	3209	-0-	-77	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2633	-0-	-517	-0-	2633	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 #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	817	-0-	-293	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

06	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1553	-0-	-2287	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

06	2130	X	1650	-0-	-480	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

06	1740	X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1683	-0-	-1510	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	844	-0-	-2246	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	959	-0-	-2234	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1077	-0-	-543	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

06	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	615	-0-	-904	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					1
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					1
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

06	2670	N	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					5
07	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			Y	-0-					5
09	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2			Y	-0-					5
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					5
11	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3119	-0-	119	119	3119	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3122	-0-	22	141	3122	2			Y	-0-					-0-
*11	3088 X	2947	-0-	-141	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

06	3570 X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3658 X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
*11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2449 N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

06	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1953 N	1551	-0-	-402	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
*11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
*11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1027	-0-	-1163	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

06	1710	N	1102	-0-	-608	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	2261	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 #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	70	-0-	-560	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	345	-0-	-275	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2755	-0-	-841	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	1973	-0-	-1623	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3108	-0-	-581	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3022	-0-	-548	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

06	1890 N	1438	-0-	-452	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	990	-0-	-240	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

06	4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3380	-0-	-836	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	4005	-0-	-195	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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

06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	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 #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	3828	-0-	-402	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	2407	-0-	-1433	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

06	2910 X	245	-0-	-2665	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	127	-0-	-2880	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	467	-0-	-2540	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	266	-0-	-2644	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	426	-0-	-1620	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1417	-0-	-623	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

06	2310 X	1604	-0-	-706	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

06	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	2199	-0-	-1161	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

06	4020 X	3687	-0-	-333	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	2348	-0-	-1744	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
09	3960 X	2627	-0-	-1333	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3037	-0-	-893	-0-	3037	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 #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					14
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					14
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					14
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					14
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 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
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-

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
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1674	-0-	-456	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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 #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

06	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
10	2201 X	1078	-0-	-1123	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	1280	-0-	-850	-0-	1280	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

06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
09	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3148	-0-	48	57	3148	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3496	-0-	496	553	3496	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
07	5084 X	3130	-0-	-1954	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
08	5084 X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
09	4920 X	2014	-0-	-2906	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	2077	-0-	-3007	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	1964	-0-	-2956	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	2145	-0-	-165	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
07	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-
08	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-
09	4260 X	4086	-0-	-174	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
*11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
*11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2722	-0-	-347	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2009	-0-	-961	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2081	-0-	-889	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

06	4380 X	4140	-0-	-240	-0-	4140 2		Y	-0-			-0-
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		Y	-0-			-0-
08	4495 X	4477	-0-	-18	-0-	4477 2		Y	-0-			-0-
09	4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3854 2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	3892 2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3637	-0-	-833	-0-	3637 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2432 2		Y	-0-			-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-			-0-
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2461	-0-	-629	-0-	2461 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032 2		Y	-0-			-0-
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1500	-0-	-570	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1020	-0-	-780	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991 2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-			-0-
09	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1524 2		Y	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-			-0-
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-			-0-
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-			-0-
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2		Y	-0-			-0-
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		Y	-0-			-0-
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3388	-0-	388	990	3388	2			N	-0-					25
07	4458 X	3468	-0-	-990	-0-	3468	2			N	-0-					25
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					25
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					25
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					25
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

06	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
07	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
09	2460 X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

06	690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	1817	-0-	-1066	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
*11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1637	-0-	-471	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

06	4710 X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
09	5040 X	4354	-0-	-686	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	4929 X	3748	-0-	-1181	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	2818	-0-	-1862	-0-	2818	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 #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3450	-0-	-480	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1968	-0-	-852	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

06	4260 X	2822	-0-	-1438	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	2433	-0-	-1969	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	1631	-0-	-2399	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	1670	-0-	-1930	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	2015 X	191	-0-	-1824	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	1113	-0-	-1437	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1625	-0-	-1015	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

06	4140 X	3386	-0-	-754	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

06	4350 X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
09	4230 X	3917	-0-	-313	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3904	-0-	-26	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
*11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2932	-0-	-188	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	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

06	3840 X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	1889	-0-	-2079	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	1293	-0-	-2675	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1217	-0-	-2623	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

06	1950 X	967	-0-	-983	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	2387 X	732	-0-	-1655	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	2387 X	774	-0-	-1613	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	2310 X	747	-0-	-1563	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	423	-0-	-927	-0-	423	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

06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

06	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1634	2		N	-0-			92
07	2387 N	2082	-0-	-305	-0-	2082	2		N	-0-			92
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			92
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			92
10	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2		N	-0-			92
11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

06	2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
09	2490 N	1904	-0-	-586	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3332	-0-	232	232	3332	2		Y	-0-			-0-
*11	2873 N	2641	-0-	-232	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

06	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

06	2670 X	1889	-0-	-781	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		Y	-0-			-0-
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2650	-0-	-109	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	1176	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

06	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		N	-0-			-0-
07	2834 N	2810	-0-	-24	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
10	2139 X	914	-0-	-1225	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	66	-0-	-2004	-0-	66	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

06	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

06	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		Y	-0-			-0-
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		Y	-0-			-0-
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			-0-
11	4890 X	4020	-0-	-870	-0-	4020	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

06	2340 N	2213	-0-	-127	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2105	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

06	1500 X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
09	1320 X	1273	-0-	-47	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
11	1410 X	1178	-0-	-232	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

06	1980 N	1375	-0-	-605	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	965	-0-	-1081	-0-	965	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	978	-0-	-851	-0-	978	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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

06	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3010	-0-	-741	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	2599	-0-	-1152	-0-	2599	2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
*11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
09	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
*11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

06	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	688	-0-	-512	-0-	688	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3530	-0-	-730	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3511	-0-	-891	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
08	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3610	-0-	-470	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	306	-0-	-834	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	806 N	332	-0-	-474	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

06	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
09	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3849	-0-	749	749	3849	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3779	-0-	779	1528	3779	2			Y	-0-					-0-
10	4600 X	3072	-0-	-1528	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2031	-0-	-909	-0-	2031	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

06	3090 X	2243	-0-	-847	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	2548	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

06	3210 X	2776	-0-	-434	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	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 #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	4414	-0-	-50	-0-	4414 2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	4153	-0-	-435	-0-	4153 2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3990	-0-	-450	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4149	-0-	-439	-0-	4149 2		Y	-0-			-0-
11	4350 X	3951	-0-	-399	-0-	3951 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-			-0-
08	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
09	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218 2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136 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

06	2910 X	313	-0-	-2597	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	505	-0-	-2347	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
08	2728 X	1245	-0-	-1483	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-			-0-
10	1240 X	459	-0-	-781	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

06	2430 N	2249	-0-	-181	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2276	-0-	-235	-0-	2276 2		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	2155 2		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	2114 2		Y	-0-			-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-			-0-
*11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

06	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	2714 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	1959	-0-	-1101	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	795	-0-	-2367	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
10	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
*11	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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

06	5370 X	5103	-0-	-267	-0-	5103	2		Y	-0-			-0-
07	5828 X	4912	-0-	-916	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
08	5828 X	5035	-0-	-793	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
09	5640 X	4732	-0-	-908	-0-	4732	2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	4627	-0-	-1170	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4572	-0-	-528	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

06	2400 N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
07	2666 N	2140	-0-	-526	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

06	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3232	-0-	-395	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
09	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
*11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	3256	-0-	-104	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	1541	-0-	-2239	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

06	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3158	-0-	-686	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	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

06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3221	-0-	-559	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	2239	-0-	-1667	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3200	-0-	-280	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

06	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2		N	-0-			21
07	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	2		N	-0-			21
08	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2		N	-0-			21
09	810 N	529	-0-	-281	-0-	529	2		N	-0-			21
10	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	2		N	-0-			21
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

06	4950 X	2714	-0-	-2236	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-
08	4743 X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		Y	-0-			-0-
10	4774 X	3092	-0-	-1682	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	4452	-0-	-168	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

06	2130 N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

06	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1615	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

06	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-
*11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

06	1350	N	902	-0-	-448	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	694	-0-	-732	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2244	-0-	-966	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

06	6321	X	4466	-0-	-1855	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

06	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2720	-0-	-400	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					27
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

06	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
*11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3791	-0-	-889	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

06	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	3921	-0-	-909	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

06	3000	N	2385	-0-	-615	512	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2578	X	2066	-0-	-512	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3244	-0-	-817	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3111	-0-	-819	-0-	3111	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

06	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1154	-0-	-1233	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	1874	-0-	-466	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

06	2400 N	1635	-0-	-765	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	1718	-0-	-545	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

06	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	1837	-0-	-1728	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

06	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2914 N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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

06	2160 X	1892	-0-	-268	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
*11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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 #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4111	-0-	-1109	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4201	-0-	-1193	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
08	5394 X	3670	-0-	-1724	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	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

06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	2888	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

06	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3374	-0-	-916	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

06	2430 N	2234	-0-	-196	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	2390	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 #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

06	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	2681	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

06	3420 X	3188	-0-	-232	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	2721	-0-	-1433	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2477	-0-	-1543	-0-	2477	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

06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3258	-0-	-732	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

06	2610 X	2488	-0-	-122	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2329	-0-	-161	-0-	2329	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

06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
08	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
09	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	3748	-0-	-692	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	807	-0-	-1143	-0-	807	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
08	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
09	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3928	-0-	928	928	3928	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

06	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2249	-0-	-931	-0-	2249	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3856	-0-	856	856	3856	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3321	-0-	221	1077	3321	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	2602	-0-	-398	679	2602	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

06	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
07	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	833	-0-	-517	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	4530	-0-	1530	1530	4530	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			46
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			46
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			46
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2		N	-0-			46
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			46
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
*11	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

06	1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1575	-0-	-255	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1606	-0-	-254	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1547	-0-	-193	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	805	-0-	-215	-0-	805	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
*11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

06	3660 X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
07	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
08	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

06	1500 N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	1979	-0-	-904	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	2		Y	-0-			-0-
09	3537 X	3417	-0-	-120	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	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

06	2160 N	1723	-0-	-437	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3167	-0-	67	67	3167	2		Y	-0-			-0-
08	2863 N	2796	-0-	-67	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
10	2046 X	1383	-0-	-663	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
*11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

06	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

06	1260 N	959	-0-	-301	-0-	959	2		N	-0-			127
07	1085 N	783	-0-	-302	-0-	783	2		N	-0-			127
08	1023 N	641	-0-	-382	-0-	641	2		N	-0-			127
09	960 N	571	-0-	-389	-0-	571	2		N	-0-			127
10	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2		N	-0-			127
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	513	2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

06	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2322	-0-	-437	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

06	3000 N	4130	-0-	1130	1130	4130	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4247	-0-	1147	2277	4247	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3765	-0-	665	2942	3765	2		N	-0-			-0-
09	6049 X	3107	-0-	-2942	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	2393	-0-	-277	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	2144	-0-	-286	-0-	2144	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

06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	691	-0-	-921	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	193	-0-	-1427	-0-	193	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

06	8946 X	5562	-0-	-3384	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-			-0-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
*11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2018	-0-	-2167	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					37
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					37
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					37
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					37
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					37
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3049	-0-	-1001	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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 #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

06	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

06	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	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 #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4083	-0-	-747	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3805	-0-	-875	-0-	3805	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

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5067	-0-	2067	3297	5067	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5263	-0-	2163	5460	5263	2			Y	-0-					-0-
*11	9475	X	4015	-0-	-5460	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

06	1710	X	880	-0-	-830	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

06	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	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 #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

06	2250	N	1000	-0-	-1250	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

06	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3094	-0-	-6	2	3094	2			Y	-0-					-0-
08	3087	N	3085	-0-	-2	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			Y	-0-					-0-
10	2288	N	2191	-0-	-97	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

06	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2163	-0-	-537	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	297	-0-	-453	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4546	-0-	1546	3534	4546	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4344	-0-	1244	4778	4344	2			Y	-0-					-0-
08	9007 X	4229	-0-	-4778	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
*11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	942	-0-	-2358	-0-	942	2			N	-0-					19
07	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	3398	2			N	-0-					19
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					19
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					19
*11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	278	-0-	-442	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	744 N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	682 N	276	-0-	-406	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

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
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4623	-0-	-507	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
07	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
08	5301 X	4342	-0-	-959	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
09	4710 X	3806	-0-	-904	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
09	5370 X	5138	-0-	-232	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	2995	-0-	-2554	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	3537	-0-	-1833	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

06	4080	X	2081	-0-	-1999	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2575	-0-	-1021	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

06	3990	X	3183	-0-	-807	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2868	-0-	-1255	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3384	-0-	-708	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3018	-0-	-522	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

06	4980	X	4766	-0-	-214	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
*11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	1732	-0-	-1089	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	2134	-0-	-596	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2821 X	1253	-0-	-1568	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	920	-0-	-1810	-0-	920	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

06	4710 X	4191	-0-	-519	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	4712 X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	3883	-0-	-677	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3987	-0-	-725	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

06	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
09	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

06	3000 X	2060	-0-	-940	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

06	2490 N	2145	-0-	-345	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	3692	-0-	-555	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3504	-0-	-606	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	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 #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	2935	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

06	870 N	653	-0-	-217	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	627	-0-	-213	-0-	627	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3151	-0-	51	51	3151	2		Y	-0-			-0-
08	3018 N	2967	-0-	-51	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
11	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	862	-0-	-458	-0-	862	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2		N	-0-			44
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			44
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			44
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			44
10	3782 X	3726	-0-	-56	-0-	3726	2		N	-0-			44
11	3690 X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2		N	-0-			44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	1080	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

06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	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

06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3862	-0-	-602	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4003	-0-	-407	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

06	2970 X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2266	-0-	-614	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
*11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

06	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

06	4530 X	2583	-0-	-1947	-0-	2583	2			Y	-0-					4
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					4
08	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	4702	2			Y	-0-					4
09	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818	2			Y	-0-					4
10	5177 X	1720	-0-	-3457	-0-	1720	2			Y	-0-					4
11	5010 X	1765	-0-	-3245	-0-	1765	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1305	-0-	-1185	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2055	-0-	-673	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
*11	2352 N	2118	-0-	-234	-0-	2118	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

06	1920 N	1581	-0-	-339	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1419	-0-	-621	-0-	1419	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

06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					17
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					17
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

06	1650	X	213	-0-	-1437	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	174	-0-	-1531	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

06	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

06	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4260	-0-	-840	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	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 #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	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

06	2100	N	1697	-0-	-403	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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

06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1363	-0-	-1247	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1604	-0-	-1093	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1039	-0-	-1571	-0-	1039	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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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

06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4099	-0-	-341	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

06	2730	X	1315	-0-	-1415	-0-	1315	2			N	-0-					20
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					20
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					20
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					20
11	3570	X	1130	-0-	-2440	-0-	1130	2			N	-0-					20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

06	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

06	2430	X	1790	-0-	-640	-0-	1790	2			N	-0-					15
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					15
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					15
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					15
*11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4086	-0-	-774	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3382	-0-	382	382	3382	2			Y	-0-					-0-
10	2291	N	1909	-0-	-382	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

06	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

06	2160	N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			N	-0-					49
07	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					49
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					49
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					49
10	2511	N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2			N	-0-					49
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
*11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	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

06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	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 #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
09	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

06	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-
*11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

06	3660 X	2185	-0-	-1475	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2250	-0-	-1470	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		Y	-0-			-0-
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2555	-0-	-1015	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

06	210 X	172	-0-	-38	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
07	217 X	89	-0-	-128	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-			-0-
*11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

06	2730 X	917	-0-	-1813	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
08	2263 X	1098	-0-	-1165	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
09	2130 X	1157	-0-	-973	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
10	1240 X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1412	-0-	-148	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
*11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2707	-0-	-593	-0-	2707	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

06	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3195	-0-	-494	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2492	-0-	-748	-0-	2492	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

06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
11	2190 N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1586	-0-	-708	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

06	2760 N	2217	-0-	-543	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2232	-0-	-620	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
08	2852 N	2392	-0-	-460	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
*11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

06	3420 X	2620	-0-	-800	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2853	-0-	-309	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	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

06	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3333	-0-	-507	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2319	-0-	-321	-0-	2319	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

06	1890	X	329	-0-	-1561	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	29	-0-	-1676	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	341	X	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	330	X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	1804	-0-	-1358	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	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

06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	1210	-0-	-898	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1592	-0-	-568	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

06	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
09	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	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

06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					-0-
*11	2210 N	2010	-0-	-200	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	4046	-0-	-454	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4110	-0-	-354	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	2958	-0-	-1362	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	2713	-0-	-1337	-0-	2713	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

06	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

06	3510 X	3010	-0-	-500	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	2767	-0-	-593	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

06	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2201	-0-	-1240	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1985	-0-	-715	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1202	-0-	-538	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	3822	-0-	-859	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3280	-0-	-830	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
*11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

06	3810 X	2351	-0-	-1459	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	1842	-0-	-948	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
08	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
*11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2		N	-0-			-0-
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
*11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	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

06	2880 X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
*11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

06	4470 X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2		N	-0-			28
07	4619 X	4082	-0-	-537	-0-	4082	2		N	-0-			28
08	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	4077	2		N	-0-			28
09	4230 X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2		N	-0-			28
10	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2		N	-0-			28
11	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
08	2294 X	2218	-0-	-76	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1838	-0-	-382	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
*11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2071	-0-	-899	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1811	-0-	-1399	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	1935	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

06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2122	-0-	-1868	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	1982	-0-	-2141	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2562	-0-	-1428	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

06	3300	X	2839	-0-	-461	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1429	-0-	-1175	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1465	-0-	-1294	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1036	-0-	-1634	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3326	-0-	-518	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	2855	-0-	-985	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	2186	-0-	-1782	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	2262	-0-	-1578	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		Y	-0-			-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		Y	-0-			-0-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
*11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		Y	-0-			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
*11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

06	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4749	-0-	-25	-0-	4749	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

06	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2559	-0-	-201	-0-	2559	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

06	2910 X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

06	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	3002	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2754	-0-	-396	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	1346	-0-	-1654	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3913	-0-	-257	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3625	-0-	-455	-0-	3625	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	1440	-0-	-1908	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
07	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		Y	-0-			-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		Y	-0-			-0-
10	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
11	5280 X	5115	-0-	-165	-0-	5115	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

06	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2		N	-0-			50
07	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2		N	-0-			50
08	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2		N	-0-			50
09	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	3184	2		N	-0-			50
10	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2		N	-0-			50
11	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	2687	2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
11	2400 X	1463	-0-	-937	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

06	3450 X	3259	-0-	-191	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2985	-0-	-518	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		Y	-0-			-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2		Y	-0-			-0-
09	3570 X	1836	-0-	-1734	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2046	-0-	-1643	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2359	-0-	-1211	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

06	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		Y	-0-			-0-
08	5673 X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
09	5490 X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
10	5673 X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	3861	-0-	-1629	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

06	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

06	3000 N	3860	-0-	860	860	3860	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6941	-0-	3841	4701	6941	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2319	-0-	-781	3920	2319	2		N	-0-			-0-
09	6226 X	2306	-0-	-3920	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
*11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

06	3502 X	2940	-0-	-562	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1992	-0-	-768	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2297	-0-	-43	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2023	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		Y	-0-			-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	2566	-0-	-937	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3186	-0-	-54	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3067	-0-	-374	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	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

06	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

06	5340 X	5109	-0-	-231	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5373	-0-	-145	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	5200	-0-	-194	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
09	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	4627	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

06	4560 X	2659	-0-	-1901	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3678	-0-	-445	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3006	-0-	-984	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2970	-0-	-1153	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	3065	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

06	3000 N	3646	-0-	646	1437	3646	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3812	-0-	712	2149	3812	2		Y	-0-			-0-
08	5540 X	3391	-0-	-2149	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
09	1770 X	1612	-0-	-158	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
11	1770 X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3032	-0-	-781	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	1673	-0-	-2137	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3177	-0-	-633	-0-	3177	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2959	-0-	-71	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

06	4710 X	4071	-0-	-639	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
07	4867 X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2		Y	-0-			-0-
08	4867 X	3834	-0-	-1033	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	3068	-0-	-1799	-0-	3068	2		Y	-0-			-0-
*11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
*11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	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

06	3570 X	2720	-0-	-850	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3150	-0-	-330	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

06	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2398	-0-	-795	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	1968	-0-	-942	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1821	-0-	-609	-0-	1821	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
*11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	410	-0-	-1240	-0-	410	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					105
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					105
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					105
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	2			N	-0-					105
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					105
*11	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	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

06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	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 #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

06	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

06	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2390	-0-	-803	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

06	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5149	-0-	-1181	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	5211	-0-	-1330	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

06	3000	X	1728	-0-	-1272	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

06	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	3815	-0-	-1238	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3446	-0-	-1234	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

06	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

06	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4298	-0-	-562	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

06	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
*11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	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 #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

06	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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

06	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

06	6648	X	4183	-0-	-2465	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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

06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

06	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

06	2730	X	1720	-0-	-1010	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1893	-0-	-928	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

06	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2849	-0-	-809	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	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

06	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

06	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2732	-0-	-1825	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3432	-0-	-970	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3360	-0-	-900	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					29
07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					29
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					29
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					29
*11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

06	1950 N	1104	-0-	-846	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3287	-0-	287	287	3287	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

06	3930 X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3091	-0-	-970	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3196	-0-	-284	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	2634	-0-	-606	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

06	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1652	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 #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
*11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
*11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1600	-0-	-200	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

06	2160 N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	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

06	2070 N	1669	-0-	-401	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	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

06	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	1818	-0-	-910	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3555	-0-	-785	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	3449	-0-	-891	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
*11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
09	5190 X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
10	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
11	5190 X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1615	-0-	-803	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1975	-0-	-365	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

06	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	2551	-0-	-1019	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

06	3000 N	4407	-0-	1407	1547	4407	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4931	-0-	1831	3378	4931	2		Y	-0-			-0-
08	8815 X	5437	-0-	-3378	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		Y	-0-			-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
*11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1048	-0-	-533	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		Y	-0-			-0-
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 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
06	2940	X	1058	-0-	-1882	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	686	-0-	-1774	-0-	686	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

06	5490	X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5389	-0-	-532	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4854	-0-	-876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4984	-0-	-236	-0-	4984	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

06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

06	3990	X	2822	-0-	-1168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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

06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1415	-0-	-895	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

06	3000	N	3426	-0-	426	426	3426	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2465	-0-	-426	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
09	4080 X	3107	-0-	-973	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3643	-0-	-573	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
*11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

06	4620 X	3455	-0-	-1165	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3216	-0-	-1558	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	4774 X	2327	-0-	-2447	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
*11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

06	5310 X	4971	-0-	-339	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	5205	-0-	-282	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
08	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
09	5310 X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
10	5487 X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
11	5130 X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2721	-0-	-441	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
*11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

06	5760 X	4725	-0-	-1035	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	4398	-0-	-1554	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5267	-0-	-685	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4196	-0-	-814	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	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

06	3570 X	2955	-0-	-615	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2558	-0-	-352	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

06	3900 X	3524	-0-	-376	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3210	-0-	-780	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

06	4110 X	3186	-0-	-924	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3350	-0-	-897	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-
08	4464 X	4155	-0-	-309	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
10	4464 X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

06	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1532	-0-	-514	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
09	1920 N	1672	-0-	-248	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

06	690 N	498	-0-	-192	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	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

06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	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 #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2301	-0-	-861	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

06	4770 X	4173	-0-	-597	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
07	4836 X	3702	-0-	-1134	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
09	5100 X	3562	-0-	-1538	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

06	3750 X	3032	-0-	-718	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2683	-0-	-497	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					25
07	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					25
08	2852 X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					25
09	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2			N	-0-					25
10	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			N	-0-					25
11	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	2474	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

06	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	4723	-0-	-795	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
08	5518 X	3565	-0-	-1953	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	3159	-0-	-1401	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	2			Y	-0-					-0-
07	1827 N	1729	-0-	-98	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	2728 X	1282	-0-	-1446	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

06	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1477	-0-	-1251	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2604 X	1253	-0-	-1351	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	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 #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	3787	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

06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	2756	-0-	-1274	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	529	-0-	-3780	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	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

06	3000 N	4007	-0-	1007	1007	4007	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2963	-0-	-137	870	2963	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2826	-0-	-274	596	2826	2		Y	-0-			-0-
09	3327 X	2731	-0-	-596	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1933	-0-	-287	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

06	3090 X	2343	-0-	-747	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	1985	-0-	-895	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

06	8370 X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2		Y	-0-			-0-
07	8649 X	7961	-0-	-688	-0-	7961	2		Y	-0-			-0-
08	8525 X	8260	-0-	-265	-0-	8260	2		Y	-0-			-0-
09	8100 X	7925	-0-	-175	-0-	7925	2		Y	-0-			-0-
10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2		Y	-0-			-0-
11	7980 X	7909	-0-	-71	-0-	7909	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2376	-0-	-259	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	2567	-0-	-1432	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3100	-0-	-899	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
*11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2035	-0-	-445	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3397	-0-	-593	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
*11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

06	4380 X	4245	-0-	-135	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
08	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	4253	2		Y	-0-			-0-
09	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	2330	-0-	-2258	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	2898	-0-	-1362	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
09	3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

06	4380 X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
08	4371 X	3738	-0-	-633	-0-	3738	2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-
*11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2514	-0-	-1206	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	2136	-0-	-1584	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	2269	-0-	-1331	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
*11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2984	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 #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
09	4500 X	4008	-0-	-492	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

06	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

06	2970 X	2377	-0-	-593	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	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

06	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

06	3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3044	-0-	-346	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

06	3390 X	1600	-0-	-1790	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	1402	-0-	-2008	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	1734	-0-	-1536	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
10	2542 X	1295	-0-	-1247	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
11	1590 X	1086	-0-	-504	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
*11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2677	-0-	-485	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1659	-0-	-449	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

06	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
08	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-
11	2730 X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

06	3000 N	4431	-0-	1431	1431	4431	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4946	-0-	1846	3277	4946	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4363	-0-	1263	4540	4363	2		Y	-0-			-0-
09	7831 X	3291	-0-	-4540	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

06	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
*11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		Y	-0-			-0-
09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2		Y	-0-			-0-
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		Y	-0-			-0-
*11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4956	-0-	-314	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
*11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

06	2130 X	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

06	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3262	-0-	-582	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3176	-0-	-668	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
09	3630 X	3042	-0-	-588	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

06	3750 X	3606	-0-	-144	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

06	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
09	2760 X	2630	-0-	-130	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2685	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

06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	969	-0-	-333	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	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 #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	3037	-0-	-1283	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
*11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1799	-0-	-712	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
09	2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
10	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

06	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
08	5177 X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	5084 X	4825	-0-	-259	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
11	4920 X	4282	-0-	-638	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

06	4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4012	-0-	-398	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

06	4770 X	4436	-0-	-334	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
09	4560 X	4081	-0-	-479	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

06	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
09	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3157	-0-	-833	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

06	3450 X	2812	-0-	-638	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2781	-0-	-489	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

06	2190 N	1388	-0-	-802	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

06	2430 N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
10	2697 N	2140	-0-	-557	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	2371	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

06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
09	1710 X	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1710 X	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810 X	6092	-0-	-718	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	6290	-0-	-747	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
08	6727 X	6346	-0-	-381	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
09	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	6086	-0-	-64	-0-	6086	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4404	-0-	-277	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	3417	-0-	-1023	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2480	-0-	-589	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

06	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
09	2730 X	2234	-0-	-496	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3512	-0-	-115	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3348	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

06	3000 X	1815	-0-	-1185	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	1876	-0-	-1224	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2006	-0-	-724	-0-	2006	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
*11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4752	-0-	-468	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4107	-0-	-1287	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
08	5363 X	4457	-0-	-906	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
09	5190 X	3505	-0-	-1685	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
10	5363 X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
*11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

06	5070 X	3548	-0-	-1522	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4192	-0-	-1047	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
09	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

06	4770 X	4481	-0-	-289	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
10	4898 X	4682	-0-	-216	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	4326	-0-	-354	-0-	4326	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

06	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	10822	-0-	-245	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
08	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
10	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
*11	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

06	7920 X	7635	-0-	-285	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-
07	8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
08	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2			Y	-0-					-0-
09	7650 X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
11	7650 X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

06	9840 X	7708	-0-	-2132	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
07	10168 X	7259	-0-	-2909	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
08	10168 X	6093	-0-	-4075	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
09	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
*11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

06	12810 X	12426	-0-	-384	-0-	12426	2			N	-0-					85
07	13113 X	12703	-0-	-410	-0-	12678	2	25	9	N	23					108
08	13113 X	12369	-0-	-744	-0-	12369	2			N	-0-					108
09	12690 X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					108
10	13113 X	12760	-0-	-353	-0-	12760	2			N	-0-					108
11	12420 X	12324	-0-	-96	-0-	12324	2			N	-0-					108

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	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

06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2198	-0-	-472	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

06	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1659	-0-	-861	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	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

06	3840	X	3262	-0-	-578	-0-	3262	2			N	-0-					20
07	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3295	2			N	-0-					20
08	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	3347	2			N	-0-					20
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20
10	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-					20
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1062	-0-	-488	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

06	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

06	2520	N	1573	-0-	-947	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

06	2970	X	2378	-0-	-592	-0-	2378	2			N	-0-					80
07	3441	X	2203	-0-	-1238	-0-	2203	2			N	-0-					80
08	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2			N	-0-					80
09	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2			N	-0-					80
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					80
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

06	6240	X	5634	-0-	-606	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5926	-0-	-522	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4978	-0-	-1142	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5495	-0-	-235	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

06	3870	X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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 #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		Y	-0-			-0-
07	6634 X	5939	-0-	-695	-0-	5939	2		Y	-0-			-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		Y	-0-			-0-
09	6420 X	5683	-0-	-737	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5719	-0-	-915	-0-	5719	2		Y	-0-			-0-
*11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
07	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		N	-0-			-0-
*11	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

06	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4623	-0-	-58	-0-	4623	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	4363	2		Y	-0-			-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	4255	-0-	-215	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

06	6540 X	5737	-0-	-803	-0-	5737	2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	5288	-0-	-1470	-0-	5288	2		Y	-0-			-0-
08	6758 X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2		Y	-0-			-0-
09	6420 X	6175	-0-	-245	-0-	6175	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2		Y	-0-			-0-
11	6180 X	5912	-0-	-268	-0-	5912	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

06	6180 X	5001	-0-	-1179	-0-	5001	2		Y	-0-			-0-
07	6696 X	6641	-0-	-55	-0-	6641	2		Y	-0-			-0-
08	6696 X	6442	-0-	-254	-0-	6442	2		Y	-0-			-0-
09	6480 X	6085	-0-	-395	-0-	6085	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5650	-0-	-984	-0-	5650	2		Y	-0-			-0-
11	6420 X	5354	-0-	-1066	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
07	4991 X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	3712	-0-	-1465	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
09	5010 X	3451	-0-	-1559	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
10	5177 X	3950	-0-	-1227	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		Y	-0-			-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-			-0-
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y	-0-			-0-
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

06	4710 X	4570	-0-	-140	-0-	4570 2		N	-0-			28
07	4867 X	4261	-0-	-606	-0-	4261 2		N	-0-			28
08	4867 X	4356	-0-	-511	-0-	4356 2		N	-0-			28
09	4590 X	4282	-0-	-308	-0-	4282 2		N	-0-			28
10	4712 X	4089	-0-	-623	-0-	4089 2		N	-0-			28
11	4560 X	3838	-0-	-722	-0-	3838 2		N	-0-			28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

06	4380 X	4282	-0-	-98	-0-	4282 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	4250 2		N	-0-			-0-
09	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
10	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	4161 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	3865 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2		Y	-0-			-0-
07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		Y	-0-			-0-
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 2		Y	-0-			-0-
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2		Y	-0-			-0-
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		Y	-0-			-0-
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

06	4800 X	4537	-0-	-263	-0-	4537 2		Y	-0-			-0-
07	5022 X	4543	-0-	-479	-0-	4543 2		Y	-0-			-0-
08	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4728 2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	4164	-0-	-696	-0-	4164 2		Y	-0-			-0-
10	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	3532 2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	3339	-0-	-1251	-0-	3339 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

06	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2237 2		Y	-0-			-0-
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		Y	-0-			-0-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	2259	-0-	-291	-0-	2259 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	4047 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4081	-0-	-879	-0-	4081 2		Y	-0-			-0-
08	4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	3631 2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	3282 2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	3527 2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2231	-0-	-1699	-0-	2231	2			N	-0-					53
07	4061 X	2839	-0-	-1222	-0-	2839	2			N	-0-					53
08	4061 X	1881	-0-	-2180	-0-	1881	2			N	-0-					53
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					53
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5					58
*11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

06	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4247	-0-	-961	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4199	-0-	-1009	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
09	4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3734	-0-	-406	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

06	2250 X	1994	-0-	-256	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
10	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
11	2250 X	1933	-0-	-317	-0-	1933	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

06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

06	2460 X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

06	5580 X	4442	-0-	-1138	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	4713	-0-	-619	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	3846	-0-	-1014	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	2777	-0-	-2245	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3014	-0-	-1546	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

06	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	64	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	N	-0-			-0-
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

06	1530 N	1274	-0-	-256	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-	82	1	-0-
07	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	987	-0-	-273	-0-	54	1	933	2	Y	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	49	1	966	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

06	2220 N	1615	-0-	-605	-0-	81	1	1523	2	Y	10	78	1	48
						11	9							
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-			48
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	263	1	4728	2	Y	11			59
						12	9							
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	270	1	4665	2	Y	-0-			59
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	-0-			59
*11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-			59

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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
06	3000	N	1837	-0-	-1163	5240	282	1	1554	2	Y	1					25
							1	9									
07	3100	N	2028	-0-	-1072	4168	317	1	1711	2	Y	-0-					25
08	3000	N	2430	-0-	-570	3598	357	1	2066	2	Y	6					31
							7	9									
09	3000	N	2437	-0-	-563	3035	150	1	2273	2	Y	13					44
							14	9									
10	3100	N	2116	-0-	-984	2051	124	1	1986	2	Y	5					49
							6	9									
*11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

06	2214	N	1159	-0-	-1055	-0-	178	1	981	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	189	1	1021	2	Y	-0-					3
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	207	1	1195	2	Y	-0-					3
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-					3
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					3
*11	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	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

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					100
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					100
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					-0-
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
*11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1751	-0-	-709	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

06	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	733	-0-	-287	-0-	733	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

06	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	647	-0-	-810	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

06	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2210	-0-	-797	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2043	-0-	-964	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	1707	-0-	-963	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	1630	-0-	-1129	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
06	3000	N	3300	-0-	300	410	3300	2			N	-0-					22
07	2003	N	1593	-0-	-410	-0-	1593	2			N	-0-					22
08	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					22
09	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1753	2			N	-0-					22
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					22
11	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1010	-0-	-1470	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	243	-0-	-2067	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

06	960	N	289	-0-	-671	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

06	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					60
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					60
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

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

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

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-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

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-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

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-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

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-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	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

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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 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
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	765	-0-	-413	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	479	-0-	-1102	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	841	-0-	-299	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

06	2520 N	1029	-0-	-1491	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	1305	-0-	-1299	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	640	-0-	-848	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	1020 N	299	-0-	-721	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	471	-0-	-831	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
07	10044 X	9766	-0-	-278	-0-	9766	2		N	-0-			-0-
08	10044 X	9729	-0-	-315	-0-	9729	2		N	-0-			-0-
09	9720 X	9487	-0-	-233	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
10	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
*11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

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-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-				-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-				-0-
07	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
08	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
09	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
11	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			N	-0-				-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

06	840	N	133	-0-	-707	-0-	9	1	124	2	N	-0-				-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-				-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-				-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-				-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	41	1	498	2	N	-0-				-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	N	-0-				-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

06	810	N	689	-0-	-121	-0-	48	1	641	2	N	-0-				-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	N	-0-				-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-				-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	41	1	578	2	N	-0-				-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	N	-0-				-0-
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	31	1	389	2	N	-0-				-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

06	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	N	-0-				-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-				-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-				-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	35	1	484	2	N	-0-				-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	43	1	523	2	N	-0-				-0-
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	38	1	487	2	N	-0-				-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	3540	X	2445	-0-	-1095	-0-	171	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2269	-0-	-1017	-0-	131	1	2138	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	158	1	2326	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2188	-0-	-482	-0-	146	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	156	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
08	775	N	237	-0-	-538	-0-	15	1	222	2	N	-0-			-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	36	1	500	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4424	-0-	1324	1324	255	1	4169	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2725	-0-	-375	949	173	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2645	-0-	-355	594	177	1	2468	2	N	-0-			-0-
10	1853	X	1259	-0-	-594	-0-	95	1	1164	2	N	-0-			-0-
*11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1905	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

06	2910	X	2230	-0-	-680	-0-	156	1	2074	2	N	-0-			25
07	3007	X	2103	-0-	-904	-0-	121	1	1982	2	N	-0-			25
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	153	1	2254	2	N	-0-			25
09	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	154	1	2152	2	N	-0-			25
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			25
11	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	157	1	1985	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-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

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1		N	-0-			123
07	1209 N	894	-0-	-315	-0-	894	1		N	-0-			123
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	1		N	-0-			123
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1		N	-0-			123
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1		N	-0-			123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

06	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	1371	1		N	-0-			36
07	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998	1		N	-0-			36
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1		N	-0-			36
09	1380 N	422	-0-	-958	-0-	422	1		N	-0-			36
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	1		N	-0-			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	1			N	-0-					76
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	1			N	-0-					76
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					76
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	1			N	-0-					76
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

06	14B2	EXT	38	-0-	38	338	38	1			N	-0-					72
07	14B2	EXT	43	-0-	43	381	43	1			N	-0-					72
08	14B2	EXT	44	-0-	44	425	44	1			N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					72
10	14B2	EXT	215	-0-	215	640	215	1			N	-0-					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

06	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	20755	2143	1			Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	22646	1891	1			Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	24246	1600	1			Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	26164	1918	1			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	2331	-0-	2331	28495	2331	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28495					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	792	-0-	792	17226	792	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	18762	1536	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	20208	1446	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	21687	1479	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21687					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

06	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	1			N	-0-					12
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					12
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					12
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	1			N	-0-					12
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

06	2340	X	1478	-0-	-862	-0-	1478	1			N	-0-					12
07	2418	X	1808	-0-	-610	-0-	1808	1			N	-0-					12
08	2418	X	1755	-0-	-663	-0-	1755	1			N	-0-					12
09	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1384	1			N	-0-					12
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	1612	1			N	-0-					12
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

06	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1312	1			N	-0-					36
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	1			N	-0-					36
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	602	-0-	602	6098	602	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	596	-0-	596	6694	596	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1499	-0-	1499	8193	1499	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8193				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	1319	-0-	1319	1319	1319	1		N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1319				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

06	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1134	1		N	-0-			-0-
07	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	1009	1		N	-0-			-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1		N	-0-			-0-
09	1140 N	643	-0-	-497	-0-	643	1		N	-0-			-0-
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

06	1830 N	822	-0-	-1008	-0-	822	1		N	-0-			-0-
07	1147 N	309	-0-	-838	-0-	309	1		N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	1		N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	1		N	-0-			-0-
*10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

06	DLQ G-10	1427	-0-	1427	17023	1427	1		Y	-0-			279
07	DLQ G-10	959	-0-	959	17982	959	1		Y	-0-			279
08	DLQ G-10	1134	-0-	1134	19116	1134	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	585	-0-	585	19701	585	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	274	-0-	274	19975	274	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19975				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

06	DLQ G-10	3493	-0-	3493	25272	3493	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2800	-0-	2800	28072	2800	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1130	-0-	1130	29202	1130	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1620	-0-	1620	30822	1620	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	32150	1328	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32150				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	516	-0-	516	17367	516	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1591	-0-	1591	18958	1591	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1693	-0-	1693	20651	1693	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1049	-0-	1049	21700	1049	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	962	-0-	962	22662	962	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22662					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

06	14164	8447	-0-	-5717	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	14951	8886	-0-	-6065	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
08	3515	3168	-0-	-347	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	2968	2849	-0-	-119	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2821	1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2730	1102	-0-	-1628	-0-	1102	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

06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					46
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					46
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	2					65
						2	9									
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	428	2	Y	4	63	1			6
						4	9									
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	23	1	465	2	Y	2					8
						2	9									
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	21	1	442	2	Y	2					10
						2	9									
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					10
11	480 N	224	-0-	-256	-0-	11	1	210	2	Y	3					13
						3	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	950	X	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0- B	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0- B	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	21459	X	21459	-0-	-0- B	-0-	21457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					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

06	6020		3550	-0-	-2470	-0-	105	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	5994		3555	-0-	-2439	-0-	104	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	55962		3539	-0-	-52423	-0-	104	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	4324		2702	-0-	-1622	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	5730		3423	-0-	-2307	-0-	101	1	3322	2	N	-0-					-0-
*11	5066		3073	-0-	-1993	-0-	90	1	2983	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

06	11951	R	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	8401	#	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	12799	R	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
*09	12750		15806	-0-	3056	3056	15806	2			N	-0-					-0-
10	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11940	#	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1877	-0-	-2525	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

06	13260	X	12174	-0-	-1086	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11791	-0-	-1911	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12061	-0-	-587	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11239	-0-	-1001	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11802	-0-	-846	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	11803	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	123	-0-	-1587	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	710	-0-	-1615	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	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
06	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	41694	2			N	-0-					-0-
07	45150	X	45150	-0-	-0-	-0-	45150	2			N	-0-					-0-
08	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	45113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44229	X	44229	-0-	-0-	-0-	44228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	45094	-0-	-42	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	43338	-0-	-342	-0-	43338	2			N	-0-					-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
06	10020	X	9774	-0-	-246	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9944	-0-	-317	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10049	-0-	-119	-0-	10048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9810	X	9721	-0-	-89	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9631	-0-	-149	-0-	9631	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
06	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
07	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
08	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	31890	X	31012	-0-	-878	-0-	31012	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31201	-0-	-1535	-0-	31200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32736	X	30511	-0-	-2225	-0-	30510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31560	X	29349	-0-	-2211	-0-	29347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	32612	X	29586	-0-	-3026	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	28130	-0-	-2890	-0-	28130	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

06	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1410	X	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

06	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	43229	-0-	-481	-0-	43229	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	41532	-0-	-2829	-0-	41531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43680	X	38591	-0-	-5089	-0-	38590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	40031	-0-	-5105	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	38268	-0-	-5412	-0-	38268	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

06	35700	X	32638	-0-	-3062	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35132	-0-	-1758	-0-	35132	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	35364	-0-	-1526	-0-	35363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34230	X	33464	-0-	-766	-0-	33462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35371	X	28621	-0-	-6750	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	26835	-0-	-7395	-0-	26835	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40080	X	5058	-0-	-35022	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	23249	-0-	-18167	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
08	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	40236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	40670	-0-	-1000	-0-	40670	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
08	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
*11	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	24218	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42843	X	42843	-0-	-0-	-0-	42843	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38902	-0-	-4901	-0-	38901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43803	X	36406	-0-	-7397	-0-	36405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42840	X	40105	-0-	-2735	-0-	40103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44268	X	41437	-0-	-2831	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
*11	43620	X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37770	X	35043	-0-	-2727	-0-	35043	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	30093	-0-	-10424	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
08	40517	X	39478	-0-	-1039	-0-	39477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39210	X	36832	-0-	-2378	-0-	36830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	39525	X	34131	-0-	-5394	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	28536	-0-	-9654	-0-	28536	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
*11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
07	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
08	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	42237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	39418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42165	X	42165	-0-	-0-	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
*11	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	42602	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31770	X	30227	-0-	-1543	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	30677	-0-	-2152	-0-	30676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32829	X	30489	-0-	-2340	-0-	30488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30900	X	29116	-0-	-1784	-0-	29115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31372	X	29968	-0-	-1404	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29409	-0-	-831	-0-	29409	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74460	X	67753	-0-	-6707	-0-	67753	2			N	-0-					-0-
07	77655	X	76882	-0-	-773	-0-	76881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	77655	X	61261	-0-	-16394	-0-	61260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	75150	X	34767	-0-	-40383	-0-	34765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	76880	X	74735	-0-	-2145	-0-	74735	2			N	-0-					-0-
11	74400	X	72265	-0-	-2135	-0-	72265	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56130	X	43712	-0-	-12418	-0-	43712	2			N	-0-					-0-
07	61039	X	49927	-0-	-11112	-0-	49927	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	33057	-0-	-27982	-0-	33055	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	59070	X	42741	-0-	-16329	-0-	42739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	57474	X	44431	-0-	-13043	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	44295	-0-	-4035	-0-	44295	2			N	-0-					-0-

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
06	22890	X	15539	-0-	-7351	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	9982	-0-	-9734	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13683	-0-	-1817	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14228	-0-	-1312	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15821	-0-	-237	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14829	-0-	-711	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	13517	-0-	-2083	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13700	-0-	-1614	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13625	-0-	-1689	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13146	-0-	-1194	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11906	-0-	-2447	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11735	-0-	-1795	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6940	-0-	3840	3840	6940	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	17364	-0-	14364	18204	17364	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

06	30360	X	8475	-0-	-21885	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	8813	-0-	-22559	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	17264	-0-	-12682	-0-	17263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28140	X	20051	-0-	-8089	-0-	20049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	24521	X	5019	-0-	-19502	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	9450	-0-	-7260	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

06	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39539	2			N	-0-					-0-
07	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51895	X	51895	-0-	-0-	-0-	51894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	49904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2			N	-0-					-0-
*11	49422	X	49422	-0-	-0-	-0-	49422	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

06	40110	X	33956	-0-	-6154	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	41447	X	36777	-0-	-4670	-0-	36776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	41447	X	36088	-0-	-5359	-0-	36087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	39686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	36766	X	36188	-0-	-578	-0-	36188	2			N	-0-					-0-
*11	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	37968	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

06	65010	X	55287	-0-	-9723	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
07	67859	X	62036	-0-	-5823	-0-	62036	2			N	-0-					-0-
08	67859	X	60600	-0-	-7259	-0-	60599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65670	X	60035	-0-	-5635	-0-	60034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67177	X	60290	-0-	-6887	-0-	60290	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	50012	-0-	-10018	-0-	50012	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

06	3750	X	1243	-0-	-2507	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2	-0-	-3873	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	X	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

06	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
07	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

06	240	X	210	-0-	-30	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	X	181	-0-	-67	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	102	1			34
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

06	1440	N	508	-0-	-932	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

06	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	6631	-0-	-3196	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6491	-0-	-3336	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	6482	-0-	-3028	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6626	-0-	-1341	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5342	-0-	-1258	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	496	-0-	-1271	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	137	-0-	-1573	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4381	-0-	-1229	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3531	-0-	431	790	3531	2			N	-0-					-0-
*11	2539	N	1749	-0-	-790	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	X	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	1531	-0-	-9419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3043	-0-	-8272	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	3264	-0-	-8051	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	3091	-0-	-5249	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	3006	-0-	-5612	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
09	2061	N	2030	-0-	-31	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

06	8280	X	3635	-0-	-4645	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1994	-0-	-4206	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2170	-0-	-3255	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2732	-0-	-2518	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2152	-0-	-1599	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

06	46110	X	39723	-0-	-6387	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42847	-0-	-4800	-0-	42847	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	42173	-0-	-2963	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	35171	-0-	-8509	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	41517	-0-	-3619	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	35722	-0-	-5738	-0-	35722	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

06	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43229	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
09	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	33015	2			N	-0-					-0-
10	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	46150	2			N	-0-					-0-
*11	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	33581	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
08	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
09	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	31627	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25447	-0-	-5693	-0-	25447	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

06	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
07	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
08	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
*11	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

06	8130 X	6806	-0-	-1324	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
07	8401 X	7153	-0-	-1248	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
08	7626 X	6996	-0-	-630	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
09	7380 X	6450	-0-	-930	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
10	7285 X	6600	-0-	-685	-0-	6600	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6033	-0-	-897	-0-	6033	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

06	6180 X	5908	-0-	-272	-0-	5908	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	5827	-0-	-559	-0-	5827	2		N	-0-			-0-
08	6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5753	-0-	-277	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

06	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	568	-0-	-1664	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	2325 X	244	-0-	-2081	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	741	-0-	-1509	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	152	-0-	-2173	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	540 X	111	-0-	-429	-0-	111	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

06	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	3	1	2946	2	N	43	184	1			17
						47	9									
07	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	3	1	2969	2	N	10					27
						11	9									
08	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	3	1	2674	2	N	7					34
						8	9									
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3	1	3052	2	N	3					37
						3	9									
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	3					40
						3	9									
11	3000 X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-					40

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					37
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					37
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					37
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					37
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					37
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3274	2	N	22					111
						24	9									
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	282	1	2825	2	N	82					193
						90	9									
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	323	1	3341	2	N	31	181	1			43
						34	9									
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	329	1	3384	2	N	-0-					43
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	331	1	3404	2	N	-0-					43
*11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	311	1	3203	2	N	-0-					43

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					11
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					11
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					11
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					84
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					84
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					84
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					84
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					54
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					54
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					54
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					54
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					54
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					54
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					54
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					54
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					58
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					58
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					58
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					58
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	156	3	197	9	N	179	179	1			58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
09	2900	N	291	-0-	-2609	606	3	1	288	2	Y	-0-					33
10	1016	N	410	-0-	-606	-0-	205	1	205	2	Y	-0-					33
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
09	2900	N	440	-0-	-2460	5205	4	1	436	2	Y	-0-					114
10	3100	N	568	-0-	-2532	2673	284	1	284	2	Y	-0-					114
*11	3000	N	925	-0-	-2075	598	9	1	916	2	Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-					34
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	3	1	373	2	N	-0-					34
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	2	N	-0-					34
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					34
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	246	1	247	2	N	-0-					34
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					68
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	N	-0-					68
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-					68
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					68
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-					68
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	5	1	614	2	N	-0-					75
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	2	N	-0-					75
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	5	1	613	2	N	-0-					75
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-					75
10	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	2	N	-0-					75
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	555	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

06	660	N	406	-0-	-254	-0-	3	1	403	2	N	-0-					43
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-					43
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	2	N	-0-					43
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					43
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	2	N	-0-					43
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

06	570	N	455	-0-	-115	-0-	4	1	451	2	N	-0-					18
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	N	-0-					18
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	3	1	443	2	N	-0-					18
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					18
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	2	N	-0-					18
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

06	960	N	613	-0-	-347	-0-	5	1	608	2	N	-0-					40
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	4	1	418	2	N	-0-					40
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	5	1	598	2	N	-0-					40
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-					40
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	2	N	-0-					40
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-					29
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	2	N	-0-					29
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	5	1	621	2	N	-0-					29
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	N	-0-					29
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	271	1	270	2	N	-0-					29
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	6	1	526	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	2	N	-0-					80
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	3	1	398	2	N	-0-					80
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	4	1	585	2	N	-0-					80
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					80
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	147	1	147	2	N	-0-					80
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

06	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3			N	-0-					191
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					191
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					191
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					191
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					191
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					78
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					78
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					78
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					78
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					27
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N	3					30
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	N	1					31
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					32

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1640	-0-	-880	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					73
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	742	3	2	9	N	2					75
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3					78
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3			N	-0-					78
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					78
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					117
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					117
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					117
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					117
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					117
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1698	3	2	9	N	2					144
07	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1676	3	1	9	N	1					145
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	3	4	9	N	4					149
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					149
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					149
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1686	3	1	9	N	1					150

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

06	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1341	3	12	9	N	11	159	1			29
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1429	3	9	9	N	8					37
08	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	1348	3			N	-0-					37
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	3	2	9	N	2					39
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5					44
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	3	11	9	N	10					54

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1					164
07	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1322	3	4	9	N	4					168
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					168
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					168
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					168

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
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1786	3	3	9	N	3					120
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1631	3	3	9	N	3					123
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	N	3					126
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	3	3	9	N	3					129
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	N	1					130
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					134

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					158
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	N	2					160
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					160
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2300	3	119	9	N	108	178	1			90
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					92

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					98
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	3	1	9	N	1					99
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	740	3	4	9	N	4					103
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					105
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2					107
*11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	3	1	9	N	1					108

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					154
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					154
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					154
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					154
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1					155
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	N	1					156

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3593	3	6	9	N	5					85
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2899	3	72	9	N	65					150
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3022	3	151	9	N	137	180	1			107
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	3	30	9	N	27					134
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	3	21	9	N	19					153
11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2265	3	1	9	N	1					154

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1468	3	15	9	N	14					158
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1382	3	7	9	N	6					164
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	N	16					180
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1412	3	6	9	N	5					185
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					185
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1383	3	56	9	N	51	172	1			64

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	2234	3	57	9	N	52					178
07	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	1985	3	35	9	N	32	170	1			40
08	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2054	3	32	9	N	29					69
09	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	1795	3	19	9	N	17					86
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2148	3	31	9	N	28					114
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15					129

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 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
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					91
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					92
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	516	3	9	9	N	8					100
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					105
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					105
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	453	3	6	9	N	5					110

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

06	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2			Y	-0-					130
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					130
09	1062 N	579	-0-	-483	-0-	579	2			Y	-0-					130
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					130
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

06	510 X	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					52
07	496 X	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					52
09	734 X	487	-0-	-247	-0-	487	2			Y	-0-					52
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					52
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					141
07	1984 X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			Y	-0-					141
08	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	1041	2			Y	-0-					141
09	2365 N	1324	-0-	-1041	-0-	1324	2			Y	-0-					141
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					146
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					146

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2			Y	-0-					30
07	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-					30
09	3000 N	2755	-0-	-245	2688	2755	2			Y	-0-					30
10	3100 N	2708	-0-	-392	2296	2708	2			Y	-0-					30
*11	3000 N	2544	-0-	-456	1840	2544	2			Y	-0-					30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	1368	-0-	-642	-0-	1368	2			Y	-0-					28
07	2077 X	1175	-0-	-902	-0-	1175	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	1239	2			Y	-0-					28
09	2593 N	1354	-0-	-1239	-0-	1354	2			Y	-0-					28
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					28
11	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					72
07	589 X	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					72
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					72
09	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					72
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					72
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					161
07	4805 X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			Y	-0-					161
08	DLQ G-10	4801	-0-	4801	4801	4794	2	7	9	Y	6					167
09	9137 X	4336	-0-	-4801	-0-	4332	2	4	9	Y	4					171
10	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	4533	2	6	9	Y	5					176
11	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	4225	2	3	9	Y	3					179

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			Y	-0-					42
07	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	2574	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	2736	2			Y	-0-					42
09	5323 X	2587	-0-	-2736	-0-	2587	2			Y	-0-					42
10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2554	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	1654	2			Y	-0-					37
07	1798 X	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	1744	-0-	1744	1744	1744	2			Y	-0-					37
09	3000 N	1655	-0-	-1345	399	1655	2			Y	-0-					37
10	1984 N	1585	-0-	-399	-0-	1585	2			Y	-0-					37
11	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					55
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					60
08	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					60
09	777 X	362	-0-	-415	-0-	362	2			Y	-0-					60
10	496 X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					60
*11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

06	3480 X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	3254	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	3612	2			Y	-0-					26
09	6991 X	3379	-0-	-3612	-0-	3379	2			Y	-0-					26
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3419	2			Y	-0-					26
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

06	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			Y	-0-					72
07	3131 X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10	2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-					72
09	5355 X	2596	-0-	-2759	-0-	2594	2	2	9	Y	2					74
10	2852 X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	2			Y	-0-					74
11	2760 X	1370	-0-	-1390	-0-	1369	2	1	9	Y	1					75

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

06	2160 X	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			Y	-0-					30
07	2232 X	1848	-0-	-384	-0-	1848	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	2145	2			Y	-0-					30
09	4093 X	1948	-0-	-2145	-0-	1948	2			Y	-0-					30
10	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					30
11	2070 X	1757	-0-	-313	-0-	1757	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

06	4050 X	1763	-0-	-2287	-0-	1763	2			Y	-0-					117
07	4185 X	1509	-0-	-2676	-0-	1509	2			Y	-0-					117
08	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	1424	2			Y	-0-					117
09	2649 X	1225	-0-	-1424	-0-	1225	2			Y	-0-					117
10	2232 X	1182	-0-	-1050	-0-	1182	2			Y	-0-					117
11	1770 X	996	-0-	-774	-0-	996	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

06	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4678	2			Y	-0-					79
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	4569	2			Y	-0-					79
09	8859 X	4290	-0-	-4569	-0-	4289	2	1	9	Y	1					80
10	4898 X	4554	-0-	-344	-0-	4533	2	21	9	Y	19					99
11	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4463	2	7	9	Y	6					105

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

06	1350 N	900	-0-	-450	-0-	900	2			Y	-0-					27
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1596	2			Y	-0-					27
09	2946 N	1350	-0-	-1596	-0-	1350	2			Y	-0-					27
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					27
11	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

06	660 X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					10
07	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					10
09	969 N	397	-0-	-572	-0-	397	2			Y	-0-					10
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					10
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					90
07	1426 X	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	1396	2			Y	-0-					90
09	2626 X	1230	-0-	-1396	-0-	1222	2	8	9	Y	7					97
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1357	2	7	9	Y	6					103
11	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			Y	-0-					86
07	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					86
08	DLQ G-10	1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					86
09	2453 N	1192	-0-	-1261	-0-	1192	2			Y	-0-					86
10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					86
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	3389	2			Y	-0-					120
07	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			Y	-0-					120
08	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	2			Y	-0-					120
09	6676 X	3221	-0-	-3455	-0-	3215	2	6	9	Y	5					125
10	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					125
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3242	2	6	9	Y	5					130

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					95
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

06	960 X	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					57
07	992 X	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10	793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					57
09	1603 N	810	-0-	-793	-0-	810	2			Y	-0-					57
10	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					57
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

06	960	N	131	-0-	-829	-0-	131	2			Y	-0-				102
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	2	14	9	Y	13				115
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617	611	2	6	9	Y	5				120
09	867	N	250	-0-	-617	-0-	231	2	19	9	Y	17				137
10	1736	N	1144	-0-	-592	-0-	1127	2	17	9	Y	15				152
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	Y	5				157

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

06	5970	X	5291	-0-	-679	-0-	5287	2	4	9	Y	4				54
07	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	4737	2			Y	-0-				54
08	DLQ G-10		4996	-0-	4996	4996	4979	2	17	9	Y	15				69
09	10258	X	5262	-0-	-4996	-0-	5223	2	39	9	Y	35				104
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	Y	17				121
11	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5242	2	6	9	Y	5				126

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

06	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			Y	-0-				27
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-				27
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1589	2			Y	-0-				27
09	2825	N	1236	-0-	-1589	-0-	1224	2	12	9	Y	11				38
10	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			Y	-0-				38
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			Y	-0-				38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

06	3510	X	2454	-0-	-1056	-0-	2454	2			Y	-0-				130
07	3627	X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	2			Y	-0-				130
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	2704	2			Y	-0-				130
09	5842	X	3138	-0-	-2704	-0-	3138	2			Y	-0-				130
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-				130
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4				134

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-				177
07	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			Y	-0-				177
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-				177
09	7883	X	4031	-0-	-3852	-0-	4023	2	8	9	Y	7				184
10	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3889	2			Y	-0-				184
11	3990	X	1875	-0-	-2115	-0-	1867	2	8	9	Y	7				191

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					50
07	1333	X	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					50
09	2578	N	1253	-0-	-1325	-0-	1253	2			Y	-0-					50
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					50
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2			Y	-0-					70
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			Y	-0-					70
08	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	1619	2			Y	-0-					70
09	2956	N	1337	-0-	-1619	-0-	1337	2			Y	-0-					70
10	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			Y	-0-					70
11	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	1178	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

06	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			Y	-0-					187
07	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	3869	2			Y	-0-					187
08	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	4561	2			Y	-0-					187
09	8973	X	4412	-0-	-4561	-0-	4412	2			Y	-0-					187
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	2			Y	-0-					187
11	4410	X	4100	-0-	-310	-0-	4100	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	2	17	9	Y	15					48
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13					61
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	Y	10					71
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					71
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					71
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					71

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			N	-0-					122
07	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2287	2	11	9	N	10					132
08	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2351	2	7	9	N	6					138
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	N	7					145
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					165
11	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					165

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

06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6121	-0-	-885	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1550	X	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11436	-0-	-3537	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13639	-0-	-1892	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13489	-0-	-1541	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
*11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
06	10740 X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	10505	-0-	-593	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	10633 X	10464	-0-	-169	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10290 X	10129	-0-	-161	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	10571 X	10497	-0-	-74	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
*11	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

06	11760 X	10413	-0-	-1347	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	8810	-0-	-3311	-0-	8809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11730 X	9759	-0-	-1971	-0-	9758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	10410 X	9785	-0-	-625	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

06	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

06	5760 X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

06	10800 X	8899	-0-	-1901	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	10015	-0-	-1145	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	3047	-0-	-8803	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

06	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
07	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	35097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	33821 X	33821	-0-	-0-	-0-	33820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	22383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
*11	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	17653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020 X	32	-0-	-3988	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	810 N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

06	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
07	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
08	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
09	11220 X	10861	-0-	-359	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	9843	-0-	-1751	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	11220 X	7477	-0-	-3743	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

06	120 X	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186 X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180 X	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3765	-0-	-1995	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

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
06	23640	X	22298	-0-	-1342	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
07	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	18915	-0-	-5513	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22290	X	17151	-0-	-5139	-0-	17150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24490	X	14310	-0-	-10180	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	11623	-0-	-12077	-0-	11623	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8529	-0-	-2421	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5293	-0-	-2519	-0-	5292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7560	X	5214	-0-	-2346	-0-	5212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	3755	-0-	-3592	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

06	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
07	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	23984	-0-	-6954	-0-	23983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29940	X	26889	-0-	-3051	-0-	26888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30938	X	22564	-0-	-8374	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	27972	-0-	-1158	-0-	27972	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

06	18450	X	17895	-0-	-555	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18690	-0-	-406	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18593	-0-	-503	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18131	-0-	-349	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18693	X	18263	-0-	-430	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17823	-0-	-267	-0-	17823	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	62	-0-	-988	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	66	-0-	-984	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

06	30090	X	26141	-0-	-3949	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	24914	-0-	-6179	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	22224	-0-	-8869	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	4250	-0-	-21880	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	16286	-0-	-10715	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	593	-0-	-25537	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

06	13530	X	12931	-0-	-599	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13355	-0-	-626	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14005	-0-	-596	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	9999	-0-	-4131	-0-	9998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14601	X	11436	-0-	-3165	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10963	-0-	-2597	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

06	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
07	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
08	41818 X	41818	-0-	-0-	-0-	41817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	42911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-
*11	42497 X	42497	-0-	-0-	-0-	42497	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

06	8160 X	6138	-0-	-2022	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	8525 X	7164	-0-	-1361	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	6450	-0-	-2075	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	5169	-0-	-3081	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

06	1110 X	142	-0-	-968	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	330 X	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

06	24300 X	26	-0-	-24274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	22413 X	150	-0-	-22263	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	96	-0-	-6972	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	2687	-0-	-2683	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
*11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

06	25260	X	24373	-0-	-887	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23370	-0-	-2732	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23225	-0-	-2877	-0-	23224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25260	X	22584	-0-	-2676	-0-	22583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
*11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5372	-0-	-1820	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7772	-0-	-688	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

06	16590	X	14382	-0-	-2208	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12845	-0-	-4298	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
08	26609	X	26609	-0-	-0-	-0-	26608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
*11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10102	-0-	-1833	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	6301	-0-	-5634	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	6306	-0-	-5244	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8966	-0-	-2969	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
*11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

06	7320 X	3874	-0-	-3446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	3289	-0-	-4275	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	6424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7260 X	4173	-0-	-3087	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	2625	-0-	-4691	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*11	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

06	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	48977	2			N	-0-					-0-
07	50778 X	48787	-0-	-1991	-0-	48786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51708 X	47482	-0-	-4226	-0-	47481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	50040 X	46317	-0-	-3723	-0-	46315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	51708 X	43495	-0-	-8213	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
*11	51421 X	51421	-0-	-0-	-0-	51421	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

06	270 X	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41130	X	39757	-0-	-1373	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	39446	-0-	-4326	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	39640	-0-	-4132	-0-	39640	2			N	-0-					-0-
09	42360	X	34066	-0-	-8294	-0-	34065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	43152	X	33312	-0-	-9840	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	38379	-0-	-1371	-0-	38379	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

06	2880	X	665	-0-	-2215	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	754	-0-	-2222	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	371	-0-	-2605	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	528	-0-	-1632	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	482	-0-	-1440	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36330 X	25679	-0-	-10651	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
07	37541 X	34758	-0-	-2783	-0-	34757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40672 X	37972	-0-	-2700	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39360 X	25391	-0-	-13969	-0-	25389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40672 X	5668	-0-	-35004	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

06	27060 X	25373	-0-	-1687	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
07	27962 X	26920	-0-	-1042	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
08	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
09	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
11	27930 X	25132	-0-	-2798	-0-	25132	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6355 X	6295	-0-	-60	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
*11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	5880 X	5842	-0-	-38	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	5930	-0-	-146	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
*11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-			-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-			-0-
08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-			-0-
09	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-			-0-
10	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-			-0-
11	7650 X	6779	-0-	-871	-0-	6779	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11844	-0-	11844	11844	494	1	11350	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					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

06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	1			N	-0-			135
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			135
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-			135
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	1			N	-0-			135
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			135
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

06	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	105	1	3392	2	N	15			223
						17	9							
07	3844 X	1301	-0-	-2543	-0-	39	1	1260	2	N	2			225
						2	9							
08	3844 X	1485	-0-	-2359	-0-	44	1	1430	2	N	10			235
						11	9							
09	3510 X	1405	-0-	-2105	-0-	42	1	1363	2	N	-0-			235
10	3627 X	296	-0-	-3331	-0-	9	1	285	2	N	2			237
						2	9							
11	3510 X	447	-0-	-3063	-0-	13	1	434	2	N	-0-			237

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			20
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			20
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			20
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			20
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			20
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	7	1	235	2	N	12					18
							13	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	2	N	18					36
							20	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	12					48
							13	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	N	1					49
							1	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	1					50
							1	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	1					51
							1	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

06	11070	X	9616	-0-	-1454	-0-	283	1	9115	2	N	198	186	1			155
							218	9									
07	11377	X	10671	-0-	-706	-0-	317	1	10221	2	N	121	176	1			100
							133	9									
08	11377	X	8849	-0-	-2528	-0-	261	1	8434	2	N	140					240
							154	9									
09	10410	X	9563	-0-	-847	-0-	283	1	9138	2	N	129	184	1			185
							142	9									
10	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	294	1	9482	2	N	100					285
							110	9									
11	10320	X	9982	-0-	-338	-0-	298	1	9615	2	N	63					348
							69	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					7
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					7
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	3	6	9	Y	5					12
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					13
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	3	11	9	Y	10					23
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2					25

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

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-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	107	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	144	37	2			Y	-0-					-0-
*11	169 N	25	-0-	-144	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	43	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					-0-
*11	101 N	32	-0-	-69	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	637	-0-	637	1425	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	718	-0-	718	2143	718	2			Y	-0-					-0-
*11	1700 N	624	-0-	-1076	1067	624	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1	2	1244	3	N	-0-					-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	943	-0-	-287	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					119
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	N	-0-					119
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					119
09	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					119
10	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	57	1	1124	2	N	-0-					119
11	1290 N	738	-0-	-552	-0-	22	1	716	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
07	558 N	209	-0-	-349	-0-	10	1	199	2	N	-0-					22
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	N	-0-					22
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-					22
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					22
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	13	1	404	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	135	1	2570	2	N	7					191
						8	9									
07	2759 X	1700	-0-	-1059	-0-	85	1	1615	2	N	-0-					191
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	164	1	3244	2	N	109	186	1			114
						120	9									
09	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	2	N	17					131
						19	9									
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	N	40					171
						44	9									
11	2670 X	1204	-0-	-1466	-0-	36	1	1160	2	N	7					178
						8	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

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

06	3000 N	1986	-0-	-1014		90	1986	2			N	-0-				-0-
07	6729	3769	-0-	-2960	-0-		3769	2			N	-0-				-0-
08	6593	3746	-0-	-2847	-0-		3746	2			N	-0-				-0-
09	7176	4023	-0-	-3153	-0-		4023	2			N	-0-				-0-
10	3565	2232	-0-	-1333	-0-		2232	2			N	-0-				-0-
11	870	3204	-0-	2334	2334		3204	2			N	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

06	1680 N	791	-0-	-889	-0-		791	3			N	-0-				62
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-		937	3			N	-0-				62
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	3			N	-0-				62
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-				62
10	930 N	765	-0-	-165	-0-		764	3	1	9	N	1				63
11	750 N	655	-0-	-95	-0-		651	3	4	9	N	4				67

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

06	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-				8
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-				8
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-				8
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3			N	-0-				8
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3			N	-0-				8
11	480 N	412	-0-	-68	-0-		412	3			N	-0-				8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

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-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	93	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1441	-0-	-509	-0-	92	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1155	-0-	-795	-0-	77	1	1078	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
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-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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
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-

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
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-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

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

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 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
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

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-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

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-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					27
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	62	1	880	2	N	-0-					27
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	96	1	1446	2	N	-0-					27
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	2	N	-0-					27
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					27
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

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

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

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

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-					60
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					60
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	N	-0-					60
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					60
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-					60
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	49	1	682	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

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-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

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-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

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-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

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-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

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-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

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

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

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-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

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-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

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-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

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-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

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-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

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

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

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-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			32
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			32
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			32
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			32

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
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			133
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			133
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			133
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			133
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			133
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	102 3	77 9	N	70	178 1		25

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
06	1290 N	963	-0-	-327	-0-	963 3		N	-0-			101
07	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849 3		N	-0-			101
08	1519 N	749	-0-	-770	-0-	749 3		N	-0-			101
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			101
10	837 N	596	-0-	-241	-0-	596 3		N	-0-			101
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			101

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			42
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			42
08	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	3		N	-0-			42
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			42
10	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	3		N	-0-			42
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3		N	-0-			42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			4
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			4
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3		N	-0-			4
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3		N	-0-			4
10	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	3		N	-0-			4
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			35
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			35
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			35
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			35
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3		N	-0-			35
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3		N	-0-			35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			41
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			41
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3		N	-0-			41
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3		N	-0-			41
10	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3		N	-0-			41
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-			41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-			59
07	434 N	154	-0-	-280	-0-	154	3		N	-0-			59
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3		N	-0-			59
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			59
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			59
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					10
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	8	1	114	2	N	-0-					10
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-					10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					10
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					10
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	10	1	134	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	2	N	-0-					82
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	N	-0-					82
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	N	-0-					82
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					82
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					82
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	28	1	400	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-					87
07	5022	X	3430	-0-	-1592	-0-	227	1	3203	2	N	-0-					87
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	335	1	5020	2	N	13					100
							14	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	324	1	4785	2	N	188	178	1			110
							207	9									
10	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	295	1	4111	2	N	-0-					110
11	5070	X	4539	-0-	-531	-0-	302	1	4237	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	340	1	4695	2	N	-0-					124
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	341	1	4821	2	N	-0-					124
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	330	1	4945	2	N	-0-					124
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	430	1	6341	2	N	89	183	1			30
							98	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4778	2	N	-0-					30
*11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	360	1	5059	2	N	-0-					30

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	429	1	5924	2	N	-0-			40
07	6386 X	3943	-0-	-2443	-0-	261	1	3682	2	N	-0-			40
08	6386 X	6234	-0-	-152	-0-	390	1	5844	2	N	-0-			40
09	6360 X	6198	-0-	-162	-0-	394	1	5804	2	N	-0-			40
10	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	395	1	5503	2	N	-0-			40
11	6360 X	6107	-0-	-253	-0-	406	1	5701	2	N	-0-			40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

06	2190 N	522	-0-	-1668	-0-	35	1	487	2	N	-0-			21
07	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	83	1	1178	2	N	-0-			21
08	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	84	1	1263	2	N	-0-			21
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-			21
10	1271 N	394	-0-	-877	-0-	26	1	368	2	N	-0-			21
11	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	69	1	968	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

06	930 N	750	-0-	-180	-0-	51	1	699	2	N	-0-			25
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	49	1	692	2	N	-0-			25
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-			25
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			25
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-			25
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

06	1200 N	817	-0-	-383	-0-	55	1	762	2	N	-0-			25
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	-0-			25
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	174	1	2612	2	N	-0-			25
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	154	1	2276	2	N	-0-			25
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-			25
11	2250 N	1711	-0-	-539	-0-	114	1	1597	2	N	-0-			25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	148	1	2046	2	N	98					209
							108	9									
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	63	161	1			111
							69	9									
08	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	138	1	2062	2	N	317	363	1			65
							349	9									
09	2970	X	2064	-0-	-906	-0-	117	1	1732	2	N	195	188	1			72
							215	9									
10	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	92	1	1278	2	N	294	179	1			187
							323	9									
11	2460	X	1136	-0-	-1324	-0-	71	1	991	2	N	67	192	1			62
							74	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

06	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	171	1	2363	2	N	-0-					88
07	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	181	1	2555	2	N	-0-					88
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	238	1	3570	2	N	-0-					88
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	186	1	2737	2	N	-0-					88
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	169	1	2358	2	N	-0-					88
11	3600	X	2226	-0-	-1374	-0-	148	1	2078	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

06	780	N	766	-0-	-14	-0-	52	1	714	2	N	-0-					34
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	N	-0-					34
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					34
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	47	1	696	2	N	-0-					34
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-					34
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	47	1	657	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1716	2	N	-0-					135
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	2	N	27					162
							30	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	N	13					175
							14	9									
09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	100	1	1476	2	N	11	186	1			-0-
							12	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	98	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

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

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	N	-0-					14
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	-0-					14
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					14
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					14

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
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	N	-0-					77
07	2883 X	2435	-0-	-448	-0-	161	1	2274	2	N	-0-					77
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	181	1	2714	2	N	-0-					77
09	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	177	1	2613	2	N	-0-					77
10	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	185	1	2576	2	N	-0-					77
11	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	166	1	2327	2	N	-0-					77

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
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-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					64
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1915	2	N	-0-					64
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	2	N	-0-					64

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					60
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	38	1	532	2	N	-0-					60
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	30	1	456	2	N	-0-					60
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	34	1	501	2	N	-0-					60
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					60
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	N	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

06	2490	X	2062	-0-	-428	-0-	139	1	1923	2	N	-0-					162
07	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	103	1	1449	2	N	-0-					162
08	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	120	1	1795	2	N	-0-					162
09	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	124	1	1835	2	N	-0-					162
10	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	129	1	1800	2	N	-0-					162
11	2070	X	1909	-0-	-161	-0-	127	1	1782	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

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-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					10
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	2	N	-0-					10
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	14	1	205	2	N	-0-					10
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					10
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					10
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	235	2	N	-0-					47
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	N	-0-					47
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	5	1	81	2	N	-0-					47
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3					50
							3	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					50
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	148	1	2042	2	N	-0-					32
07	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2083	2	N	-0-					32
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	193	1	2900	2	N	-0-					32
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	232	1	3428	2	N	-0-					32
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	346	1	4819	2	N	-0-					32
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	354	1	4970	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

06	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	167	1	2307	2	N	-0-					45
07	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					45
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	223	1	3346	2	N	-0-					45
09	2820	X	1812	-0-	-1008	-0-	115	1	1697	2	N	-0-					45
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	136	1	1895	2	N	-0-					45
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	125	1	1722	2	N	-0-					97
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					97
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	190	1	2850	2	N	-0-					97
09	3000	N	3077	-0-	77	77	188	1	2775	2	N	104	174	1			27
							114	9									
10	2953	N	2876	-0-	-77	-0-	193	1	2683	2	N	-0-					27
11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	166	1	2337	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	231	1	3188	2	N	-0-					63
07	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					63
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	223	1	3349	2	N	-0-					63
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	202	1	2980	2	N	-0-					63
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	194	1	2699	2	N	52					115
							57	9									
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	3009	2	N	4					119
							4	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	157	1	2172	2	N	-0-					85
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	N	-0-					85
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	117	1	1748	2	N	-0-					85
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	127	1	1878	2	N	-0-					85
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	159	1	2213	2	N	-0-					85
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					80
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					80
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	-0-					80
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	957	2	N	-0-					80
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-					80
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					29
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					29
08	2046	X	1289	-0-	-757	-0-	81	1	1208	2	N	-0-					29
09	1980	X	1287	-0-	-693	-0-	82	1	1205	2	N	-0-					29
10	1953	X	1706	-0-	-247	-0-	114	1	1592	2	N	-0-					29
11	1890	X	1278	-0-	-612	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

06	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	95	1	1308	2	N	-0-					26
07	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					26
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	-0-					26
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					26
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					26
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

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-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

06	930	N	864	-0-	-66	-0-	58	1	806	2	N	-0-					34
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	50	1	703	2	N	-0-					34
08	930	N	755	-0-	-175	-0-	47	1	708	2	N	-0-					34
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	52	1	763	2	N	-0-					34
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					34
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-					74
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	N	-0-					74
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-					74
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	11	1	165	2	N	-0-					74
10	713	N	108	-0-	-605	-0-	7	1	101	2	N	-0-					74
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 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
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-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

06	1590 X	923	-0-	-667	-0-	62	1	861	2	N	-0-			59
07	1240 X	811	-0-	-429	-0-	54	1	757	2	N	-0-			59
08	1147 X	727	-0-	-420	-0-	45	1	682	2	N	-0-			59
09	930 X	478	-0-	-452	-0-	30	1	448	2	N	-0-			59
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1989	2	N	-0-			59
*11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

06	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	105	1	1455	2	N	-0-			22
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1583	2	N	-0-			22
08	1953 N	1184	-0-	-769	-0-	74	1	1110	2	N	-0-			22
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	-0-			22
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	2	N	-0-			22
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	983	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-			94
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	33	1	464	2	N	-0-			94
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	33	1	492	2	N	-0-			94
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	16	1	239	2	N	-0-			94
10	496 N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	2	N	-0-			94
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

06	6090 X	5289	-0-	-801	-0-	353	1	4868	2	N	62			199
						68	9							
07	6293 X	5400	-0-	-893	-0-	355	1	5020	2	N	23	167	1	55
						25	9							
08	6293 X	5669	-0-	-624	-0-	354	1	5300	2	N	14			69
						15	9							
09	5820 X	5774	-0-	-46	-0-	367	1	5407	2	N	-0-			69
10	5828 X	5285	-0-	-543	-0-	354	1	4931	2	N	-0-			69
11	5490 X	5283	-0-	-207	-0-	351	1	4932	2	N	-0-			69

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 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
06	16500	X	11942	-0-	-4558	-0-	11709	2	233	9	N	212	183	1			166
07	17050	X	13842	-0-	-3208	-0-	13674	2	168	9	N	153	189	1			130
08	15903	X	11329	-0-	-4574	-0-	11133	2	196	9	N	178	181	1			127
09	15390	X	12123	-0-	-3267	-0-	11956	2	167	9	N	152	177	1			102
10	15903	X	11063	-0-	-4840	-0-	11015	2	48	9	N	44					146
11	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	12929	2	92	9	N	84	191	1			39

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					42
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	197	2	4	9	Y	4					46
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	Y	1					47
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	Y	5					52
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					52
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					52
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	641	2	14	9	Y	13					65
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	630	2	4	9	Y	4					69
09	720	N	517	-0-	-203	-0-	503	2	14	9	Y	13					82
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					82
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					82

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	N	10							94
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	103	3	29	9	N	26							120
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	105	3	133	9	N	121	156	1					85
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	105	3	39	9	N	35							120
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-							120
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-							120

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 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
06	1860	X	534	-0-	-1326	-0-	531	3	3	9	N	3					281
07	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	174	3			N	-0-					281
08	1922	X	295	-0-	-1627	-0-	285	3	10	9	N	9					290
09	1710	X	382	-0-	-1328	-0-	298	3	84	9	N	76	176	1			190
10	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					190
11	540	X	181	-0-	-359	-0-	181	3			N	-0-					190

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					21
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					21
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					21
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					21
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					21
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU 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
06	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1396	-0-	-960	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CARTER GU #1 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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	902	-0-	-1237	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	958	-0-	-871	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	N	13					13
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

06	480 N	448	-0-	-32	-0-	337	1	111	2	N	-0-			45
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	363	1	9	2	N	-0-			45
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	483	1	7	2	N	-0-			45
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	501	1	28	2	N	-0-			45
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	504	1	21	2	N	-0-			45
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	536	1	39	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1627	1	538	2	N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	1	28	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1052	-0-	-560	-0-	1037	1	15	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1446	1	79	2	N	-0-			-0-
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1656	1	68	2	N	-0-			-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1214	1	87	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 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
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1442	-0-	1442	1442	59	1	1383	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2843	56	1	1345	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1382	-0-	1382	4225	58	1	1324	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	164	-0-	-2536	1689	7	1	157	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1090	-0-	-398	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	57	1	1330	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2869	59	1	1423	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4947	87	1	1991	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	2328	-0-	-372	4575	97	1	2231	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	181	1	3718	2	Y	-0-			-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2642	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3771	-0-	3771	3771	157	1	3614	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2528	-0-	2528	6299	101	1	2427	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4281	-0-	4281	10580	179	1	4102	2	Y	-0-			-0-
*11	12714 X	2134	-0-	-10580	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-			47
07	1023 X	872	-0-	-151	-0-	48	1	824	2	Y	-0-			47
08	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	45	1	1042	2	Y	-0-			47
09	DLQ G-10	1361	-0-	1361	2448	54	1	1307	2	Y	-0-			47
10	DLQ G-10	1760	-0-	1760	4208	73	1	1687	2	Y	-0-			47
*11	2700 N	1390	-0-	-1310	2898	58	1	1332	3	Y	-0-			47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

06	300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	239	-0-	239	239	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	230	-0-	230	469	9	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	237	-0-	237	706	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
*11	1231 N	525	-0-	-706	-0-	22	1	503	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	110	1	2246	2	Y	-0-			-0-
07	2635 N	1795	-0-	-840	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	83	1	1905	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2010	-0-	2010	3998	80	1	1930	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6191	91	1	2102	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	2683	-0-	-17	6174	112	1	2571	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-			-0-
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	2	Y	-0-			-0-
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	-0-			-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	138	1	3310	2	Y	-0-			-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2949	2	Y	-0-			-0-
*11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	Y	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	667	-0-	-1013	-0-	28	1	639	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1685	-0-	-392	-0-	92	1	1593	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	83	1	1899	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3607	-0-	3607	5589	144	1	3463	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8023	102	1	2332	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	2050	-0-	-650	7373	86	1	1964	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

06	900 N	831	-0-	-69	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	771	-0-	-810	-0-	42	1	729	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	46	1	1052	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	854	-0-	854	1952	34	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	2731	32	1	747	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	694	-0-	-2006	725	29	1	665	2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	112	1	1926	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	91	1	2088	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3795	65	1	1551	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5645	77	1	1773	2	Y	-0-			-0-
*11	2700 N	1572	-0-	-1128	4517	66	1	1506	2	Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

06	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
07	4154 #	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-			-0-
08	4154 #	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
09	4020 #	3382	-0-	-638	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
10	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-			-0-
*11	6070 R	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			75
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			75
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			75
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			75
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-			75
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-			75

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					12
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					12
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					12
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					12
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	426	-0-	-714	-0-	425	3	1	9	N	1					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HILL-SNEED GU 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
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	750	N	409	-0-	-341	-0-	406	3	3	9	N	3					3

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
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					30
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					30
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU 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
06	1380	N	941	-0-	-439	-0-	941	3			N	-0-					83
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					83
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					83
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					83
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					83
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					83

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
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					141
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4					145
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					150
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2800	3	135	9	N	123	174	1			99
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	3	1	9	N	1					100
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					100

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1301	2	N	9					172
							10	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	71	1	992	2	N	-0-					172
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	17	152	1			37
							19	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	2	N	11					48
							12	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1574	2	N	-0-					48
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	9					57
							10	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	180	1	2485	2	N	-0-					50
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	189	1	2616	2	N	-0-					50
08	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	150	1	2255	2	N	-0-					50
09	3000	N	3024	-0-	24	24	195	1	2829	2	N	-0-					50
10	3017	N	2993	-0-	-24	-0-	205	1	2788	2	N	-0-					50
*11	3000	N	3047	-0-	47	47	215	1	2832	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					23
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	26	1	364	2	N	-0-					23
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					23
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	N	-0-					23
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	2	N	-0-					23
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

06	3000	N	4595	-0-	1595	1595	308	1	4244	2	N	39					160
							43	9									
07	3100	N	3584	-0-	484	2079	239	1	3323	2	N	20	139	1			41
							22	9									
08	3100	N	3009	-0-	-91	1988	187	1	2816	2	N	5					46
							6	9									
09	4349	X	2361	-0-	-1988	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					46
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	153	1	2082	2	N	6					52
							7	9									
*11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	2	25	1			29
							2	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

06	660	N	563	-0-	-97	-0-	38	1	524	2	N	1					57
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	1					58
							1	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	N	1					59
							1	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	N	-0-					59
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	48	1	658	2	N	2					61
							2	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	45	1	590	2	N	-0-	7	1			54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	248	1	795	2	N	-0-					28
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	248	1	774	2	N	-0-					28
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	240	1	696	2	N	-0-					28
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	248	1	701	2	N	-0-					28
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	240	1	687	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

06	990	N	913	-0-	-77	-0-	62	1	850	2	N	1					107
							1	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	62	1	853	2	N	18	40	1			85
							20	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	N	2					87
							2	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					87
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	N	3					90
							3	9									
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	3	12	1			81
							3	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	N	-0-					110
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	85	1	1179	2	N	5					115
							6	9									
08	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	121	1	1814	2	N	2	30	1			87
							2	9									
09	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					87
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	-0-					87
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	104	1	1367	2	N	13					100
							14	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					82
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	22					236
							24	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	272	1	3776	2	N	32					268
							35	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	591	1	8885	2	N	66	178	1			156
							73	9									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	469	1	6801	2	N	33					189
							36	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	509	1	6927	2	N	45					234
							50	9									
*11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6679	2	N	50	73	1			211
							55	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	2					25
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					25
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	2	N	-0-					25
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					25
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					25

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

06	480	N	397	-0-	-83	-0-	13	1	384	2	N	-0-					126
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	7	1	382	2	N	-0-					126
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	2	N	-0-					126
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					126
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					126
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					126

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					94
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					94
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					94
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					94
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					124
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					124
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					124
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					124
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					124
*11	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	29	1	118	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-			-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	35	1	68	2	N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	94	1	383	2	N	-0-			35
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	N	-0-			35
08	496 N	375	-0-	-121	-0-	51	1	324	2	N	-0-			35
09	480 N	33	-0-	-447	-0-	5	1	28	2	N	-0-			35
10	527 N	125	-0-	-402	-0-	25	1	100	2	N	-0-			35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

06	630 N	173	-0-	-457	-0-	34	1	139	2	N	-0-			127
07	682 N	85	-0-	-597	-0-	15	1	70	2	N	-0-			127
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	N	-0-			127
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-			127
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-			127
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	2	N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 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
06	630	N	186	-0-	-444	-0-	37	1	149	2	N	-0-			23
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			23
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	2	N	-0-			23
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	-0-			23
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			23
11	510	N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			23

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

06	540	N	113	-0-	-427	-0-	22	1	91	2	N	-0-			1
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	15	1	70	2	N	-0-			1
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-			1
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	N	-0-			1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	N	-0-			1
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			1

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

06	14026		13373	-0-	-653	-0-	194	1	13179	2	N	-0-			-0-
07	13144		11596	-0-	-1548	-0-	169	1	11427	2	N	-0-			-0-
08	13826		13485	-0-	-341	-0-	195	1	13290	2	N	-0-			-0-
09	12720		12283	-0-	-437	-0-	178	1	12105	2	N	-0-			-0-
10	16146		14645	-0-	-1501	-0-	212	1	14433	2	N	-0-			-0-
*11	18080		15400	-0-	-2680	-0-	223	1	15177	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	2					59
						2	9									
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	2159	2	Y	3	57	1			5
						3	9									
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	1					6
						1	9									
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	2					8
						2	9									
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	1					9
						1	9									
11	870 N	678	-0-	-192	-0-	33	1	643	2	Y	2					11
						2	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	2144	-0-	-2026	-0-	2100	3	44	9	Y	40					287
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	9	Y	1	189	1			99
08	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	4955	3	3	9	Y	3					102
09	DLQ G-10	6136	-0-	6136	11094	6125	3	11	9	Y	10					112
10	16902 X	5808	-0-	-11094	-0-	5790	3	18	9	Y	16					128
*11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	3	19	9	Y	17					145

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 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
06	3042	X	2580	-0-	-462	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

06	4440	X	2964	-0-	-1476	-0-	2912	2	52	9	N	47	175	1			32
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	2	20	9	N	18					50
08	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	4027	2	11	9	N	10					60
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3356	2	9	9	N	8					68
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3728	2	11	9	N	10					78
11	3900	X	3147	-0-	-753	-0-	3134	2	13	9	N	12					90

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					23
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					23
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					23
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					23
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4378	-0-	-32	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5685	-0-	-75	-0-	5685	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			108
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			108
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			108
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			108
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			108
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	107	2	N	-0-			117
07	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	17	1	19	2	N	-0-			117
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			117
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			N	-0-			117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-			2
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	2	N	-0-			2
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	N	-0-			2
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-			2
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-			2
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

06	9420	X	8175	-0-	-1245	-0-	484	1	7691	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	7530	-0-	-1956	-0-	468	1	7062	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	6486	-0-	-3713	-0-	307	1	6179	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8372	-0-	-1498	-0-	367	1	8005	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	7250	-0-	-2949	-0-	287	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	295	1	7621	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

06	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	100	1	1382	2	N	-0-			50
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	97	1	1341	2	N	-0-			50
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	95	1	1431	2	N	-0-			50
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	99	1	1435	2	N	-0-			50
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	93	1	1270	2	N	-0-			50
11	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	72	1	948	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			89

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-			26
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-			26
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	N	-0-			26
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	171	1	1337	2	N	-0-			26
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	276	1	1990	2	N	-0-			26
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-			26

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
06	1800	X	896	-0-	-904	-0-	118	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	117	1	733	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	378	-0-	-1482	-0-	52	1	326	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	226	-0-	-1574	-0-	32	1	194	2	N	-0-			-0-
10	837	N	273	-0-	-564	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	42	1	242	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
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	102	1	887	2	N	-0-			1
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	-0-			1
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	2	N	-0-			1
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	-0-			1
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1351	2	N	-0-			1
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1628	2	N	-0-			1

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
06	2190	N	1396	-0-	-794	-0-	183	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	255	1	1600	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	817	-0-	-1601	-0-	113	1	704	2	N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	241	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	242	1	1451	2	N	-0-			-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	222	1	1290	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
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	156	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	160	1	1009	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	786	-0-	-485	-0-	108	1	678	2	N	-0-			-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	279	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	218	1	1312	2	N	-0-			-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	178	1	1032	2	N	-0-			-0-

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
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	2	N	-0-			12
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	260	1	1633	2	N	-0-			12
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	298	1	1867	2	N	-0-			12
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	219	1	1329	2	N	-0-			12
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	201	1	1205	2	N	-0-			12
11	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	187	1	1088	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1028	2	N	-0-					12
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	147	1	1373	2	N	-0-					12
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-					12
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	103	1	802	2	N	-0-					12
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	N	-0-					12
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	322	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	337	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	351	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	323	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	275	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	287	1	1667	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 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
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	31	1	209	2	N	-0-					67
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-					67
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	N	-0-					67
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	2	N	-0-					67
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	2	N	-0-					67
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	43	1	251	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	308	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	175	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	305	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	214	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	278	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	286	1	1665	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	183	1	1601	2	N	-0-					40
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	N	-0-					40
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	2	N	-0-					40
09	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	120	1	938	2	N	-0-					40
10	1116	X	118	-0-	-998	-0-	14	1	104	2	N	-0-					40
*11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	N	-0-					40

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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	162	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	193	1	1120	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
06	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	217	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	241	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	229	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	214	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	219	1	1314	2	N	-0-					-0-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	242	1	1407	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			3
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			3
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	N	-0-			3
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-			3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			3

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
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	297	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	336	1	2110	2	N	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	301	1	1883	2	N	-0-			-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	363	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2116	2	N	-0-			-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	313	1	1817	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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	134	1	885	2	N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	2	N	-0-			-0-
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	102	1	635	2	N	-0-			-0-
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	98	1	593	2	N	-0-			-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	105	1	632	2	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	90	1	526	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	174	1	1628	2	N	-0-			3
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	183	1	1551	2	N	-0-			3
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	-0-			3
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	99	1	717	2	N	-0-			3
11	1020	N	648	-0-	-372	-0-	65	1	583	2	N	-0-			3

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	227	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	217	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	226	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	183	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	222	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	192	1	1114	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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	252	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	280	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	268	1	1676	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	245	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	244	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	247	1	1435	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	3000	N	2878	-0-	-122	18	378	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	2748	N	2730	-0-	-18	-0-	375	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	371	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	315	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	335	1	2011	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2270	-0-	-430	-0-	333	1	1937	2	N	-0-			-0-

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
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	76	1	504	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	223	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	227	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1420	2	N	-0-			-0-
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	265	1	1542	2	N	-0-			-0-

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
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	80	1	528	2	N	-0-			-0-
07	713	N	495	-0-	-218	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	N	-0-			-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	93	1	559	2	N	-0-			-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	74	1	431	2	N	-0-			-0-

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
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	236	1	1585	2	N	-0-			104
07	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	282	1	1888	2	N	-0-			104
08	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	232	1	1582	2	N	-0-			104
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	220	1	1415	2	N	-0-			104
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	269	1	1748	2	N	-0-			104
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	243	1	1413	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	27	-0-	-423	-0-	3	1	24	2	N	-0-			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			3
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			3
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	-0-			20
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	983	2	N	-0-			20
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	107	1	908	2	N	-0-			20
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	100	1	782	2	N	-0-			20
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	90	1	650	2	N	-0-			20
11	990	N	651	-0-	-339	-0-	66	1	585	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	237	1	3577	2	N	-0-			-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	195	1	3926	2	N	-0-			-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	3322	2	N	-0-			-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-			-0-
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	113	1	2921	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-					77
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	N	-0-					77
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					77
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77

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
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	680	1	4571	2	N	-0-					168
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	686	1	4595	2	N	-0-					168
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	659	1	4499	2	N	-0-					168
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	706	1	4536	2	N	-0-					168
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	744	1	4841	2	N	-0-					168
*11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	767	1	4463	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	N	-0-					84
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					84
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-					84
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					84
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					84
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	217	1	1895	2	N	-0-					19
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	N	-0-					19
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	-0-					19
09	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					19
10	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	200	1	1442	2	N	-0-					19
11	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	174	1	1554	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	4593	2	N	-0-					62
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	705	1	4726	2	N	-0-					62
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	663	1	4521	2	N	-0-					62
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	667	1	4287	2	N	-0-					62
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	668	1	4342	2	N	-0-					62
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					62

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10050 X	6664	-0-	-3386	-0-	395	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	4978	-0-	-5407	-0-	309	1	4669	2	N	-0-			-0-
08	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	1173	1	23631	2	N	-0-			-0-
09	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	1166	1	25411	2	N	-0-			-0-
10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1002	1	24356	2	N	-0-			-0-
*11	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	794	1	20472	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

06	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	613	1	9732	2	N	-0-			-0-
07	10540 X	7548	-0-	-2992	-0-	469	1	7079	2	N	-0-			-0-
08	11284 X	9935	-0-	-1349	-0-	470	1	9465	2	N	-0-			-0-
09	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	502	1	10944	2	N	-0-			-0-
10	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	467	1	11359	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	10069	-0-	-281	-0-	376	1	9693	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

06	5250 X	4405	-0-	-845	-0-	261	1	4144	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	3015	-0-	-2410	-0-	187	1	2828	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	2116	-0-	-2503	-0-	100	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	174	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	173	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

06	7350 X	5970	-0-	-1380	-0-	354	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	5131	-0-	-2495	-0-	319	1	4812	2	N	-0-			-0-
08	7626 X	4946	-0-	-2680	-0-	234	1	4712	2	N	-0-			-0-
09	7380 X	4833	-0-	-2547	-0-	212	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	752	1	18272	2	N	-0-			-0-
*11	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	1077	1	27775	2	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	960 N	814	-0-	-146	-0-	814	1		N	-0-			16
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1		N	-0-			16
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1		N	-0-			16
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1		N	-0-			16
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1		N	-0-			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	1		N	-0-			6
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	1		N	-0-			6
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1		N	-0-			6
09	1080 N	456	-0-	-624	-0-	456	1		N	-0-			6
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1		N	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

06	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	1			N	-0-				-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	1			N	-0-				-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-				-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-				-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

06	2670	N	1953	-0-	-717	-0-	1942	1	11	9	N	10				177
07	2759	N	1604	-0-	-1155	-0-	1601	1	3	9	N	3				180
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	1	7	9	N	6				186
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	1	13	9	N	12				198
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	1	6	9	N	5	187	1		16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-				-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-				-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-				-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
07	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
09	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-				-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-				-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-				-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	281	3	N	-0-				-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-				-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	39	1	490	3	N	-0-				-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-				-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	34	1	327	3	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	56	1	454	3	N	-0-					-0-
08	930	N	656	-0-	-274	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			Y	-0-					44
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2978	3			Y	-0-					44
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					44
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			Y	-0-					44
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

06	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					19
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	2222	3			Y	-0-					19
08	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			Y	-0-					19
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					19
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			Y	-0-					19
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					76
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					76
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					76
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					76
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					76
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	351	-0-	-1478	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

06	2490	X	1017	-0-	-1473	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	5	5			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	5			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	865	-0-	-335	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

06	5520	X	4836	-0-	-684	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3964	-0-	-2143	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5308	-0-	-602	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

06	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

06	2880	N	2478	-0-	-402	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2302	-0-	-302	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

06	930	N	733	-0-	-197	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					1
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					1
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					1
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					1
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					82
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					82
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	Y	-0-					82
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					82
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-					82
11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	101	1	1839	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	169	-0-	-371	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					18
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					18
08	T. A.		343	-0-	343	343	17	1	326	2	Y	-0-					18
09	T. A.		311	-0-	311	654	16	1	295	2	Y	-0-					18
10	T. A.		308	-0-	308	962	16	1	292	2	Y	-0-					18
*11	1242	X	280	-0-	-962	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

06	12450	X	5167	-0-	-7283	-0-	281	1	4886	2	Y	-0-					-0-
07	10850	X	4757	-0-	-6093	-0-	238	1	4519	2	Y	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	213	1	3970	2	Y	-0-					-0-
09	7410	X	3734	-0-	-3676	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	186	1	3315	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	77	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	312	-0-	-1098	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	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

06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	83	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	109	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	110	1	2077	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

06	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1884	-0-	-1929	-0-	94	1	1790	2	Y	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	159	1	2969	2	Y	-0-					-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	106	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1079	-0-	-241	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

06	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	138	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	304	1	5558	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-					38
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					38
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					38
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					38
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					38
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

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
06	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	248	1	4692	2	Y	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	249	1	4654	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	208	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	271	1	4835	2	Y	-0-					-0-
*11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	266	1	4859	2	Y	-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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	96	1	1797	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	86	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	101	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	92	1	1681	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
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	71	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	67	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	60	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	57	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

06	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	153	1	2653	2	Y	-0-			47
07	3906	X	2847	-0-	-1059	-0-	143	1	2704	2	Y	-0-			47
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	Y	-0-			47
09	3180	X	2614	-0-	-566	-0-	136	1	2478	2	Y	-0-			47
10	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	139	1	2484	2	Y	1			48
							1	9							
11	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	102	1	1858	2	Y	5			53
							6	9							

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

06	1800	N	942	-0-	-858	-0-	51	1	891	2	Y	-0-			33
07	1829	N	1253	-0-	-576	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-			33
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-			33
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	44	1	807	2	Y	-0-			33
10	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			33
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-			33

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	167	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	178	1	3376	2	Y	-0-			-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	158	1	2947	2	Y	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-			-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	Y	-0-			-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 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
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-			-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	486	-0-	-714	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	Y	-0-			-0-
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

06	4320 X	2646	-0-	-1674	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-			14
07	4464 X	2467	-0-	-1997	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-			14
08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	Y	-0-			14
09	4230 X	2090	-0-	-2140	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-			14
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5086	2	Y	-0-			14
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	219	1	3994	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

06	4140 X	3918	-0-	-222	-0-	213	1	3705	2	Y	-0-			15
07	4123 X	4024	-0-	-99	-0-	202	1	3822	2	Y	-0-			15
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	200	1	3723	2	Y	-0-			15
09	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	191	1	3481	2	Y	-0-			15
10	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	200	1	3564	2	Y	-0-			15
11	3930 X	3607	-0-	-323	-0-	187	1	3420	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	3			20
						3	9							
07	2139 N	1952	-0-	-187	-0-	98	1	1854	2	Y	-0-			20
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	-0-			20
09	2160 X	1616	-0-	-544	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-			20
10	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-			20
11	2160 X	1485	-0-	-675	-0-	77	1	1407	2	Y	1			21
						1	9							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	109	1	1992	2	Y	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-			-0-
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	183	1	3183	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	170	1	3224	2	Y	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	171	1	3198	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	168	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	168	1	3004	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	165	1	3019	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	70	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

06	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	620	1	10775	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	11358	-0-	-3057	-0-	569	1	10789	2	Y	-0-					-0-
08	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	599	1	10590	2	Y	-0-					-0-
09	12600	X	10512	-0-	-2088	-0-	575	1	9937	2	Y	-0-					-0-
10	12431	X	10210	-0-	-2221	-0-	571	1	9639	2	Y	-0-					-0-
11	11400	X	8821	-0-	-2579	-0-	486	1	8335	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2477	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1216	-0-	-1394	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

06	990	N	884	-0-	-106	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

06	2460	X	114	-0-	-2346	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	7	-0-	-2535	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	115	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-					20
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-					20
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					20
09	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					20
10	1767	X	834	-0-	-933	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					20
11	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 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
06	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	63	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	982	-0-	-1219	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	802	-0-	-368	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1	2895	2	Y	-0-					15
07	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	147	1	2785	2	Y	-0-					15
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-					15
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	146	1	2673	2	Y	-0-					15
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	159	1	2846	2	Y	-0-					15
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	149	1	2724	2	Y	-0-					15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	136	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	152	1	2828	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	161	1	2942	2	Y	-0-					-0-

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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	37	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 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
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	95	1	1768	2	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	93	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	91	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	84	1	1537	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

06	6330	X	4350	-0-	-1980	-0-	237	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	2976	-0-	-3565	-0-	149	1	2827	2	Y	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	286	1	5338	2	Y	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	279	1	5089	2	Y	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	289	1	5150	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	270	1	4929	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	118	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	110	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

06	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	137	1	2389	2	Y	-0-					65
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-					65
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	137	1	2551	2	Y	-0-					65
09	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	128	1	2330	2	Y	-0-					65
10	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	134	1	2398	2	Y	-0-					65
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	123	1	2249	2	Y	-0-					65

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	4350 X	4005	-0-	-345	-0-	218	1	3787	2	Y	-0-			20
07	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	205	1	3875	2	Y	-0-			20
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	5			25
						6	9							
09	4260 X	2866	-0-	-1394	-0-	149	1	2717	2	Y	-0-			25
10	4278 X	3053	-0-	-1225	-0-	162	1	2891	2	Y	-0-			25
11	4110 X	3566	-0-	-544	-0-	185	1	3381	2	Y	-0-			25

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-			-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-			-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	-0-			-0-
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

06	4110 X	3702	-0-	-408	-0-	201	1	3501	2	Y	-0-			17
07	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-			17
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	188	1	3513	2	Y	-0-			17
09	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-			17
10	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	192	1	3426	2	Y	6			23
						7	9							
11	3690 X	3159	-0-	-531	-0-	163	1	2987	2	Y	8			31
						9	9							

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

06	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	236	1	2052	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2143	-0-	-306	-0-	195	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	211	1	2242	2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	2215	-0-	-215	-0-	190	1	2025	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	191	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	2355	-0-	-15	-0-	213	1	2142	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

06	6090 X	5592	-0-	-498	-0-	304	1	5288	2	Y	-0-			15
07	6200 X	5319	-0-	-881	-0-	267	1	5052	2	Y	-0-			15
08	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	318	1	5938	2	Y	-0-			15
09	6000 X	5780	-0-	-220	-0-	300	1	5477	2	Y	3			18
						3	9							
10	6138 X	5870	-0-	-268	-0-	311	1	5557	2	Y	2			20
						2	9							
11	6060 X	2548	-0-	-3512	-0-	132	1	2407	2	Y	8			28
						9	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

06	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	923	-0-	-565	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

06	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	140	1	2426	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	135	1	2555	2	Y	-0-			-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	121	1	2260	2	Y	-0-			-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-			-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2628	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	134	1	2457	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	708	1	12314	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	12518	-0-	-1618	-0-	628	1	11890	2	N	-0-			-0-
08	14291	X	12856	-0-	-1435	-0-	654	1	12202	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	12201	-0-	-1629	-0-	634	1	11567	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12534	-0-	-1757	-0-	665	1	11869	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	12110	-0-	-910	-0-	628	1	11482	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

06	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

06	3150	X	2575	-0-	-575	-0-	140	1	2435	2	Y	-0-			15
07	3596	X	2833	-0-	-763	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			15
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	-0-			15
09	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	144	1	2625	2	Y	-0-			15
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2728	2	Y	-0-			15
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	64	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

06	7380	X	6797	-0-	-583	-0-	370	1	6427	2	Y	-0-					3
07	7626	X	5473	-0-	-2153	-0-	274	1	5199	2	Y	-0-					3
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	338	1	6311	2	Y	-0-					3
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	338	1	6162	2	Y	-0-					3
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	343	1	6123	2	Y	-0-					3
11	6810	X	5244	-0-	-1566	-0-	272	1	4972	2	Y	-0-					3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

06	T. A.		104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		166	-0-	166	270	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

06	6510	X	3073	-0-	-3437	-0-	167	1	2906	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	3530	-0-	-3197	-0-	177	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	207	1	3869	2	Y	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	2	Y	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	-0-					-0-
*11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5115	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

06	16170	X	3603	-0-	-12567	-0-	196	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

06	14400	X	13496	-0-	-904	-0-	734	1	12762	2	Y	-0-					-0-
07	16244	X	13895	-0-	-2349	-0-	697	1	13198	2	Y	-0-					-0-
08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	632	1	11800	2	Y	-0-					-0-
09	15720	X	12710	-0-	-3010	-0-	660	1	12050	2	Y	-0-					-0-
10	15097	X	11766	-0-	-3331	-0-	624	1	11142	2	Y	-0-					-0-
*11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	765	1	13990	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	338	1	5872	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	317	1	6003	2	Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	332	1	6204	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5494	-0-	-866	-0-	285	1	5209	2	Y	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	374	1	6678	2	Y	-0-					-0-
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	363	1	6636	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

06	15630	X	14797	-0-	-833	-0-	805	1	13992	2	Y	-0-					-0-
07	16151	X	15476	-0-	-675	-0-	776	1	14700	2	Y	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	777	1	14495	2	Y	-0-					-0-
09	15240	X	14651	-0-	-589	-0-	761	1	13890	2	Y	-0-					-0-
10	15469	X	14822	-0-	-647	-0-	786	1	14036	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14414	-0-	-556	-0-	748	1	13666	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

06	8010	X	7793	-0-	-217	-0-	424	1	7369	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7778	-0-	-499	-0-	390	1	7388	2	Y	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	404	1	7541	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	391	1	7129	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7120	-0-	-680	-0-	369	1	6751	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

06	9750	X	7230	-0-	-2520	-0-	393	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	4304	-0-	-5771	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	408	1	7610	2	Y	-0-					-0-
09	9540	X	9048	-0-	-492	-0-	470	1	8578	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	514	1	9179	2	Y	-0-					-0-
*11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	467	1	8532	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	782	1	13599	2	Y	-0-					-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	675	1	12788	2	Y	-0-					-0-
08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	748	1	13956	2	Y	-0-					-0-
09	14370	X	13402	-0-	-968	-0-	696	1	12706	2	Y	-0-					-0-
10	14849	X	14449	-0-	-400	-0-	767	1	13682	2	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13606	-0-	-764	-0-	706	1	12900	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

06	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	523	1	9096	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	488	1	9239	2	Y	-0-					-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	498	1	9285	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	9514	-0-	-356	-0-	494	1	9020	2	Y	-0-					-0-
10	10137	X	9507	-0-	-630	-0-	504	1	9003	2	Y	-0-					-0-
11	9630	X	9355	-0-	-275	-0-	485	1	8870	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

06	19560	X	17691	-0-	-1869	-0-	962	1	16729	2	Y	-0-					-0-
07	20212	X	19988	-0-	-224	-0-	1002	1	18986	2	Y	-0-					-0-
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	999	1	18645	2	Y	-0-					-0-
09	19020	X	18617	-0-	-403	-0-	967	1	17650	2	Y	-0-					-0-
10	19995	X	18828	-0-	-1167	-0-	999	1	17829	2	Y	-0-					-0-
11	19350	X	17753	-0-	-1597	-0-	921	1	16832	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

06	7200 X	6542	-0-	-658	-0-	356	1	6186	2	Y	-0-					-0-
07	7440 X	6086	-0-	-1354	-0-	305	1	5781	2	Y	-0-					-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	250	1	4656	2	Y	-0-					-0-
09	6540 X	4043	-0-	-2497	-0-	210	1	3833	2	Y	-0-					-0-
10	6758 X	4095	-0-	-2663	-0-	217	1	3878	2	Y	-0-					-0-
11	6540 X	4662	-0-	-1878	-0-	242	1	4420	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

06	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	903	1	15704	2	Y	-0-					-0-
07	16678 X	16546	-0-	-132	-0-	830	1	15716	2	Y	-0-					-0-
08	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	840	1	15669	2	Y	-0-					-0-
09	17070 X	15725	-0-	-1345	-0-	817	1	14908	2	Y	-0-					-0-
10	17639 X	15710	-0-	-1929	-0-	833	1	14877	2	Y	-0-					-0-
11	16620 X	15056	-0-	-1564	-0-	781	1	14275	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

06	15180 X	11080	-0-	-4100	-0-	1141	1	9939	2	Y	-0-					149
07	15314 X	11529	-0-	-3785	-0-	1048	1	10481	2	Y	-0-					149
08	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	1039	1	11028	2	Y	-0-					149
09	11490 X	10982	-0-	-508	-0-	943	1	10039	2	Y	-0-					149
10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1012	1	10766	2	Y	-0-					149
*11	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1101	1	11081	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

06	18840 X	18542	-0-	-298	-0-	1009	1	17533	2	Y	-0-					-0-
07	19468 X	18715	-0-	-753	-0-	938	1	17777	2	Y	-0-					-0-
08	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	944	1	17617	2	Y	-0-					-0-
09	18540 X	17705	-0-	-835	-0-	920	1	16785	2	Y	-0-					-0-
10	19158 X	18067	-0-	-1091	-0-	958	1	17109	2	Y	-0-					-0-
11	18540 X	17222	-0-	-1318	-0-	893	1	16329	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

06	14580 X	13655	-0-	-925	-0-	743	1	12912	2	Y	-0-					-0-
07	15066 X	13117	-0-	-1949	-0-	658	1	12459	2	Y	-0-					-0-
08	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	629	1	11735	2	Y	-0-					-0-
09	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	756	1	13787	2	Y	-0-					-0-
10	14446 X	14364	-0-	-82	-0-	762	1	13602	2	Y	-0-					-0-
11	13650 X	13604	-0-	-46	-0-	706	1	12898	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

06	13200 X	12939	-0-	-261	-0-	704	1	12235	2	Y	-0-					-0-
07	13640 X	12215	-0-	-1425	-0-	612	1	11603	2	Y	-0-					-0-
08	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	656	1	12239	2	Y	-0-					-0-
09	12930 X	12078	-0-	-852	-0-	628	1	11450	2	Y	-0-					-0-
10	13361 X	12264	-0-	-1097	-0-	651	1	11613	2	Y	-0-					-0-
11	12930 X	11807	-0-	-1123	-0-	612	1	11195	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8283	-0-	-1587	-0-	451	1	7832	2	Y	-0-			-0-
07	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	427	1	8087	2	Y	-0-			-0-
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	417	1	7791	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	8290	-0-	-350	-0-	431	1	7859	2	Y	-0-			-0-
10	8556	X	8189	-0-	-367	-0-	434	1	7755	2	Y	-0-			-0-
11	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	397	1	7259	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

06	7170	X	4322	-0-	-2848	-0-	235	1	4087	2	Y	-0-			-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	365	1	6914	2	Y	-0-			-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	-0-			-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	386	1	7049	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6981	-0-	-304	-0-	370	1	6611	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6531	-0-	-519	-0-	339	1	6192	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

06	5970	X	5603	-0-	-367	-0-	305	1	5298	2	Y	-0-			-0-
07	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	290	1	5497	2	Y	-0-			-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	297	1	5543	2	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	291	1	5319	2	Y	-0-			-0-
10	5921	X	5211	-0-	-710	-0-	276	1	4935	2	Y	-0-			-0-
11	5640	X	5339	-0-	-301	-0-	277	1	5062	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

06	9450	X	8863	-0-	-587	-0-	482	1	8381	2	Y	-0-			-0-
07	9734	X	8570	-0-	-1164	-0-	430	1	8140	2	Y	-0-			-0-
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	424	1	7914	2	Y	-0-			-0-
09	9210	X	8457	-0-	-753	-0-	439	1	8018	2	Y	-0-			-0-
10	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	454	1	8105	2	Y	-0-			-0-
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	447	1	8170	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

06	7620	X	6532	-0-	-1088	-0-	355	1	6177	2	Y	-0-			-0-
07	7874	X	6668	-0-	-1206	-0-	334	1	6334	2	Y	-0-			-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	339	1	6332	2	Y	-0-			-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	358	1	6527	2	Y	-0-			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	366	1	6526	2	Y	-0-			-0-
*11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	345	1	6297	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			153
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			153
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-			153
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			153
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	35			188
							39	9							
11	1170	N	776	-0-	-394	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			188

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	381	-0-	-789	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			5
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			5
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			5
09	390	N	147	-0-	-243	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			5
10	3100	N	6929	-0-	3829	3829	368	1	6561	2	Y	-0-			5
*11	3000	N	5342	-0-	2342	6171	277	1	5062	2	Y	3			8
							3	9							

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

06	14100	X	11762	-0-	-2338	-0-	640	1	11122	2	Y	-0-			-0-
07	14570	X	13828	-0-	-742	-0-	693	1	13135	2	Y	-0-			-0-
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	617	1	11515	2	Y	-0-			-0-
09	17580	X	13685	-0-	-3895	-0-	711	1	12974	2	Y	-0-			-0-
10	16988	X	11358	-0-	-5630	-0-	603	1	10755	2	Y	-0-			-0-
*11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	738	1	13496	2	Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

06	720	N	86	-0-	-634	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	334	-0-	-716	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	190	-0-	-895	-0-	190	3			N	-0-			-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	899	N	182	-0-	-717	-0-	182	3			N	-0-			-0-
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	956	-0-	-1245	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	441	-0-	-759	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

06	2040	N	1312	-0-	-728	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

06	2790	X	2031	-0-	-759	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1201	-0-	-839	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

06	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1909	-0-	-1129	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2341	-0-	-294	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 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
06	570	N	166	-0-	-404	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			112
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			112
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-			112
09	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	2			N	-0-			112
10	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-			112
11	1020	N	671	-0-	-349	-0-	671	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09	1770	N	972	-0-	-798	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	887	-0-	-973	-0-	887	2			N	-0-			-0-
08	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
09	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
*11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

06	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2			N	-0-			25
07	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	2			N	-0-			25
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			25
09	2910	X	1486	-0-	-1424	-0-	1486	2			N	-0-			25
10	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2			N	-0-			25
11	2400	X	1494	-0-	-906	-0-	1494	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	-0-			12
07	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	104	1	2877	2	Y	-0-			12
08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	115	1	3132	2	Y	-0-			12
09	3690	X	3098	-0-	-592	-0-	3098	2			Y	-0-			12
10	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3007	2			Y	-0-			12
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					182
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	N	-0-					182
08	2077	N	1363	-0-	-714	-0-	48	1	1315	2	N	-0-					182
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					182
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					182
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					20
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					95
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					95
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					95
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					95
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					95
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

06	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	63	1	1725	2	Y	-0-					143
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	-0-					143
08	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-					143
09	1800	N	857	-0-	-943	-0-	857	2			Y	-0-					143
10	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					143
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

06	690	N	465	-0-	-225	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					30
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
11	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

06	450	N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	48	-0-	-572	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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 #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1136	-0-	-1054	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1612	-0-	-434	-0-	57	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	141	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	115	1	3200	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	124	1	3360	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2327	-0-	-1483	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2279	-0-	-1531	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	92	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	2	Y	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	227	1	6203	2	Y	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	2	Y	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	234	1	6342	2	Y	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	221	1	6036	2	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	195	1	5406	2	Y	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	172	1	4676	2	Y	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

06	540	N	257	-0-	-283	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	557	-0-	-249	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	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 #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2020	-0-	-380	-0-	71	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	75	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2148	-0-	-332	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-
09	2400 X	1009	-0-	-1391	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
*11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
06	720 N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	189	-0-	189	335	189	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	120	-0-	120	455	120	2			Y	-0-					-0-
*11	469 X	14	-0-	-455	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	110	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	111	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	2610 X	2085	-0-	-525	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610 X	85	-0-	-2525	-0-	85	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
06	2640 X	2214	-0-	-426	-0-	78	1	2136	2	Y	-0-					-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	113	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1431	-0-	-1209	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

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
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	183	1	4986	2	Y	-0-					-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	4035	-0-	-832	-0-	143	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	5160 X	3133	-0-	-2027	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
10	5332 X	3535	-0-	-1797	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	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
06	1710 N	963	-0-	-747	-0-	34	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	741	-0-	-933	-0-	26	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	540	-0-	-420	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

06	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	116	1	3166	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2400	-0-	-1351	-0-	84	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1319	-0-	-2461	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2400	-0-	-1506	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1466	-0-	-1804	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

06	3750	X	2486	-0-	-1264	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1928	-0-	-1947	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	123	1	3330	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	215	1	5875	2	Y	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	203	1	5626	2	Y	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	233	1	6315	2	Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
*11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					48
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					48
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					48
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					48
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	122	1	3333	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	128	1	3538	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	111	1	3000	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	2	Y	-0-					35
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	173	1	4784	2	Y	-0-					35
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	4339	2	Y	-0-					35
09	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			Y	-0-					35
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					35
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 X	959	-0-	-751	-0-	34	1	925	2	Y	-0-			29
07	1457 X	923	-0-	-534	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			29
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	-0-			29
09	1200 X	799	-0-	-401	-0-	799	2			Y	-0-			29
10	1240 X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-			29
11	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-			-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	162	1	4485	2	Y	-0-			-0-
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	148	1	4003	2	Y	-0-			-0-
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-			-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-
*11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	145	1	3964	2	Y	-0-			46
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	151	1	4185	2	Y	-0-			46
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	142	1	3844	2	Y	-0-			46
09	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2			Y	-0-			46
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2			Y	-0-			46
*11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

06	3240 X	1675	-0-	-1565	-0-	59	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	53	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	60	1	1624	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	1780	-0-	-920	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
10	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			Y	-0-			-0-
*11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	208	1	5687	2	Y	-0-			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	2	Y	-0-			-0-
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	162	1	4396	2	Y	-0-			-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-			-0-
10	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
11	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

06	4020 X	2924	-0-	-1096	-0-	103	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	76	1	2105	2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	1572	-0-	-815	-0-	56	1	1516	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2208	-0-	-702	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	2100	-0-	-810	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	132	1	3605	2	Y	-0-			-0-
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	-0-			-0-
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	127	1	3432	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-
*11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 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
06	3030 X	2304	-0-	-726	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1854	-0-	-1122	-0-	65	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	104	1	2826	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2674	-0-	-206	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
*11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

06	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					71
07	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-					71
08	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	107	1	2896	2	Y	-0-					71
09	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-					71
10	3162 X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2			Y	-0-					71
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

06	1170 N	784	-0-	-386	-0-	28	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	689	-0-	-241	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	43	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5790	2	Y	-0-					-0-
07	5983 X	2970	-0-	-3013	-0-	103	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	3731	-0-	-2252	-0-	133	1	3598	2	Y	-0-					-0-
09	6000 X	2681	-0-	-3319	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	3940	-0-	-2260	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5313	-0-	-687	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

06	7470 X	5774	-0-	-1696	-0-	204	1	5570	2	Y	-0-					1
07	7719 X	7107	-0-	-612	-0-	247	1	6860	2	Y	-0-					1
08	6789 X	6678	-0-	-111	-0-	237	1	6441	2	Y	-0-					1
09	6420 X	5398	-0-	-1022	-0-	5398	2			Y	-0-					1
10	7099 X	6873	-0-	-226	-0-	6873	2			Y	-0-					1
11	6870 X	4815	-0-	-2055	-0-	4815	2			Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

06	3000 N	3579	-0-	579	649	126	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2711	-0-	-389	260	94	1	2617	2	Y	-0-					-0-
08	3157 X	2897	-0-	-260	-0-	103	1	2794	2	Y	-0-					-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

06	3000 X	1711	-0-	-1289	-0-	60	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	-0-					-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	133	1	3618	2	Y	-0-					-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
*11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1835	-0-	-583	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2017	-0-	-401	-0-	72	1	1945	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
*11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

06	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	73	1	1995	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	1935	-0-	-762	-0-	69	1	1866	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-
*11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

06	570 N	519	-0-	-51	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

06	3900 X	1981	-0-	-1919	-0-	70	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2296	-0-	-742	-0-	80	1	2216	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	719	-0-	-2319	-0-	26	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			-0-
10	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
11	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	215	1	5873	2	Y	-0-			44
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	203	1	5628	2	Y	-0-			44
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	177	1	4802	2	Y	-0-			44
09	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	3042	2			Y	-0-			44
10	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			Y	-0-			44
11	4650 X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

06	6690 X	5824	-0-	-866	-0-	206	1	5618	2	Y	-0-			-0-
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	274	1	7589	2	Y	-0-			-0-
08	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	239	1	6499	2	Y	-0-			-0-
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			Y	-0-			-0-
10	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			Y	-0-			-0-
*11	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-			95
07	868 N	676	-0-	-192	-0-	47	1	629	2	N	-0-			95
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	44	1	616	2	N	-0-			95
09	840 N	398	-0-	-442	-0-	43	1	355	2	N	-0-			95
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-			95
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	128	1	841	2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

06	2760 N	2676	-0-	-84	-0-	179	1	2497	2	N	-0-			73
07	2852 N	2237	-0-	-615	-0-	156	1	2081	2	N	-0-			73
08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	45			118
						50	9							
09	2670 N	2439	-0-	-231	-0-	263	1	2176	2	N	-0-			118
10	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2867	2	N	-0-			118
*11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	378	1	2483	2	N	-0-			118

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

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	265	1	634	2	Y	2					41
							2	9									
07	1023	N	707	-0-	-316	-0-	215	1	492	2	Y	-0-					41
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	2	Y	-0-					41
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	243	1	565	2	Y	1					42
							1	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	326	1	860	2	Y	2					44
							2	9									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	276	1	543	2	Y	7	29	1			22
							8	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1619	1	3880	2	Y	8					129
							9	9									
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1694	1	3876	2	Y	-0-					129
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	2114	1	5283	2	Y	13					142
							14	9									
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1648	1	3841	2	Y	4					146
							4	9									
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1523	1	4012	2	Y	12					158
							13	9									
*11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1595	1	3134	2	Y	42	114	1			86
							46	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	284	1	681	2	Y	3					46
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	268	1	615	2	Y	-0-					46
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					46
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	275	1	641	2	Y	2					48
							2	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	4					52
							4	9									
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	284	1	558	2	Y	13	37	1			28
							14	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

06	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	2	Y	-0-					8
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					8
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					8
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					8
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	1					9
							1	9									
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	45	1	88	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

06	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	N	-0-					-0-
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	761	2	14	9	N	13					114
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	2	18	9	N	16					130
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	919	2	35	9	N	32					162
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					180
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	932	2	186	9	N	169	147	1			202
11	930	N	753	-0-	-177	-0-	710	2	43	9	N	39					241

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	42	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		32	-0-	32	41	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	68	X	27	-0-	-41	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	398	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	391	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	327	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2215	-0-	-905	-0-	137	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	121	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	316	-0-	-2264	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		133	-0-	133	285	20	1	113	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		100	-0-	100	385	16	1	84	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		136	-0-	136	521	20	1	116	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		132	-0-	132	653	8	1	124	2	N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		115	-0-	115	768	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		63	-0-	63	831	2	1	61	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	208	-0-	208	438	32	1	176	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	211	-0-	211	649	33	1	178	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	221	-0-	221	870	33	1	188	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	201	-0-	201	1071	12	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	189	-0-	189	1260	11	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	155	-0-	155	1415	6	1	149	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

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-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

06	781 N	-0-	-0-	-781	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	137	1	1883	2	N	3	14	1			60
						3	9									
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	114	1	1586	2	N	-0-					60
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	111	1	1669	2	N	3					63
						3	9									
09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	115	1	1669	2	N	1					64
						1	9									
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	2					66
						2	9									
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-	15	1			51

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1	6	1			116
						1	9									
07	806 N	630	-0-	-176	-0-	42	1	588	2	N	-0-					116
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2015	2	N	4					120
						4	9									
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2671	2	N	1					121
						1	9									
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	203	1	2758	2	N	3					124
						3	9									
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1967	2	N	7	10	1			121
						8	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

06	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	125	1	1718	2	N	2	16	1			117
						2	9									
07	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	118	1	1635	2	N	-0-					117
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	N	4					121
						4	9									
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					121
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1833	2	N	2					123
						2	9									
11	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	133	1	1751	2	N	6	17	1			112
						7	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	2	N	1	12	1			145
						1	9									
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	93	1	1295	2	N	1					146
						1	9									
08	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	94	1	1412	2	N	4					150
						4	9									
09	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	77	1	1124	2	N	-0-					150
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	83	1	1136	2	N	1					151
						1	9									
11	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	81	1	1060	2	N	4	13	1			142
						4	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	282	1	3883	2	N	10	33	1			274
							11	9									
07	4123	X	3523	-0-	-600	-0-	236	1	3278	2	N	8					282
							9	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	24					306
							26	9									
09	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	267	1	3868	2	N	3					309
							3	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	249	1	3389	2	N	11	173	1			147
							12	9									
11	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	240	1	3153	2	N	27	35	1			139
							30	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

06	570	N	171	-0-	-399	-0-	12	1	159	2	N	-0-					45
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					45
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	26	1	388	2	N	-0-					45
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					45
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					45
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

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-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

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-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

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-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

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-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

06	690	N	601	-0-	-89	-0-	41	1	560	2	N	-0-					7
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	32	1	449	2	N	-0-					7
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	36	1	546	2	N	-0-					7
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	36	1	527	2	N	-0-					7
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					7
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					27
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					27
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2146	2	N	-0-					27
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	139	1	2022	2	N	-0-					27
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	148	1	2012	2	N	-0-					27
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	150	1	1970	2	N	5					32
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1902	2	N	24					126
							26	9									
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	117	1	1622	2	N	15	76	1			65
							17	9									
08	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	116	1	1749	2	N	10					75
							11	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	116	1	1686	2	N	4					79
							4	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	3					82
							3	9									
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					82

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	47	1	644	2	N	-0-	6	1			98
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					98
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	708	2	N	2					100
							2	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					100
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1					101
							1	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	5	7	1			99
							6	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					72
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	N	-0-					72
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	29	1	436	2	N	-0-					72
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	N	-0-					72
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					72
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					72

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					15
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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
06	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	403 N	148	-0-	-255 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	63	-0-	-477 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	450 N	283	-0-	-167 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	449 N	407	-0-	-42 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

06	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2	N	-0-			-0-
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	2	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
11	660 N	407	-0-	-253	-0-	407	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	850	-0-	850	1652	850	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1013	-0-	1013	2665	1013	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	814	-0-	814	3479	814	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	755	-0-	755	4234	755	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	924	-0-	924	5158	924	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	6011	853	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
11	300 N	84	-0-	-216	-0-	84 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

06	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1172	-0-	-388	-0-	1172	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

06	SWR 10	970	-0-	970	1989	970	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	932	-0-	932	2921	932	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	989	-0-	989	3910	989	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	940	-0-	940	4850	940	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	972	-0-	972	5822	972	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	891	-0-	891	6713	891	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2		N	-0-					-0-
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2		N	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2		N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-
08	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	2		N	-0-					-0-
09	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2		N	-0-					-0-
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2		N	-0-					-0-
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	275	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	45 1	944 2	N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30 1	1002 2	N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1	970 2	N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33 1	963 2	N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	32 1	968 2	N	-0-			-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	29 1	910 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	560	1	11090	2	N	12	22	1			8
							13	9									
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	552	1	11563	2	N	17	19	1			6
							19	9									
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	529	1	11098	2	N	11					17
							12	9									
09	11670	X	11292	-0-	-378	-0-	514	1	10760	2	N	16					33
							18	9									
10	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	478	1	10810	2	N	8	26	1			15
							9	9									
11	11730	X	9684	-0-	-2046	-0-	452	1	9226	2	N	5	11	1			9
							6	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

06	3000	N	3040	-0-	40	40	80	1	2960	2	N	-0-					118
07	3100	N	3185	-0-	85	125	88	1	3097	2	N	-0-					118
08	3100	N	3043	-0-	-57	68	96	1	2947	2	N	-0-					118
09	2965	X	2897	-0-	-68	-0-	90	1	2807	2	N	-0-					118
10	2728	X	2161	-0-	-567	-0-	79	1	2082	2	N	-0-					118
11	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	55	1	1966	2	N	-0-					118

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					45
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					45
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					45
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					45
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					45
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

06	870	N	826	-0-	-44	-0-	27	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	27	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	77	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	75	1	1839	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

06	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
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
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		N	-0-			-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			11
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			11
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			11
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			11
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			11
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	233	-0-	233	13595	233	3			N	-0-					7
07	SWR 10	165	-0-	165	13760	165	3			N	-0-					7
08	SWR 10	202	-0-	202	13962	202	3			N	-0-					7
09	SWR 10	159	-0-	159	14121	159	3			N	-0-					7
10	SWR 10	160	-0-	160	14281	160	3			N	-0-					7
11	SWR 10	168	-0-	168	14449	168	3			N	-0-					7

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 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
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	42	1	303	3	N	1	2	1			9
						1	9									
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	35					44
						39	9									
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	40	1	245	3	N	-0-					44
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	43	1	292	3	N	1					45
						1	9									
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	40	1	285	3	N	-0-					45
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	44	2	1			87
						48	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	5			1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

06	SWR 10	24	-0-	24	5146	3	1	21	3	N	-0-					2
07	SWR 10	24	-0-	24	5170	3	1	21	3	N	-0-					2
08	SWR 10	22	-0-	22	5192	3	1	19	3	N	-0-					2
09	SWR 10	25	-0-	25	5217	3	1	22	3	N	-0-					2
10	SWR 10	24	-0-	24	5241	3	1	21	3	N	-0-					2
11	SWR 10	22	-0-	22	5263	2	1	20	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

06	SWR 10	1970	-0-	1970	70879	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
						3	9									
07	SWR 10	1790	-0-	1790	72669	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	SWR 10	1761	-0-	1761	74430	249	1	1508	3	N	4					15
						4	9									
09	SWR 10	2104	-0-	2104	76534	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	SWR 10	2280	-0-	2280	78814	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	SWR 10	2081	-0-	2081	80895	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					3
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					3
09	2820 N	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			Y	-0-					3
10	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					3
11	2820 N	2729	-0-	-91	-0-	2729	2			Y	-0-					3

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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-

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

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 X	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					70
07	248 X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					70
08	248 X	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					70
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
*11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

06	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					154
07	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					154
08	527 N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-					154
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					154
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					154
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					10
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					10
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					10
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					10
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					2
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					2
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	549	1	3941	3	N	7	24	1			24
							8	9									
07	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	566	1	3851	3	N	-0-					24
08	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	561	1	3402	3	N	9					33
							10	9									
09	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	594	1	4042	3	N	5					38
							6	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	602	1	4308	3	N	-0-					38
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	371	1	3896	3	N	7	25	1			20
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					2
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					2
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2

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
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	380	1	2733	3	N	5	8	1			6
							6	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	382	1	2600	3	N	-0-					6
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	392	1	2378	3	N	7					13
							8	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	3					16
							3	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	450	1	3214	3	N	-0-					16
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	N	4	16	1			4
							4	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
06	510	X	386	-0-	-124	-0-	47	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	N	-0-					2
08	527	X	329	-0-	-198	-0-	47	1	282	3	N	-0-					2
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	34	1	232	3	N	1					3
							1	9									
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	3	N	-0-					3
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	32	1	335	3	N	1	2	1			2
							1	9									

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	21	1	149	3	N	-0-					2
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	N	-0-					2
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	N	-0-					2
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	20	1	137	3	N	-0-					2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		346	-0-	346	40206	42	1	303	3	N	1	2	1			9
							1	9									
07	SWR 10		406	-0-	406	40612	47	1	320	3	N	35					44
							39	9									
08	SWR 10		285	-0-	285	40897	40	1	245	3	N	-0-					44
09	SWR 10		336	-0-	336	41233	43	1	292	3	N	1					45
							1	9									
10	SWR 10		325	-0-	325	41558	40	1	285	3	N	-0-					45
11	SWR 10		273	-0-	273	41831	20	1	205	3	N	44	2	1			87
							48	9									

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
06	1260	X	527	-0-	-733	-0-	64	1	462	3	N	1	5	1			5
							1	9									
07	1333	X	860	-0-	-473	-0-	110	1	750	3	N	-0-					5
08	1333	X	909	-0-	-424	-0-	128	1	779	3	N	2					7
							2	9									
09	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	149	1	1013	3	N	1					8
							1	9									
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	N	-0-					8
*11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	N	2	5	1			5
							2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4710	X	3529	-0-	-1181	-0-	430	1	3092	3	N	6	20	1			20
							7	9									
07	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	446	1	3031	3	N	-0-					20
08	4867	X	3218	-0-	-1649	-0-	455	1	2755	3	N	7					27
							8	9									
09	4650	X	3032	-0-	-1618	-0-	388	1	2641	3	N	3					30
							3	9									
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	418	1	2989	3	N	-0-					30
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	319	1	3343	3	N	5	19	1			16
							6	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

06	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

06	270	N	195	-0-	-75	-0-	24	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	28	1	191	3	N	-0-					2
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-					2
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					2
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

06	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					17
07	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	1716	3			N	-0-					17
08	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					17
09	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					17
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					17
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

06	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	492	1	3534	3	N	7	20	1			19
							8	9									
07	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	533	1	3620	3	N	-0-					19
08	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	516	1	3126	3	N	8					27
							9	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3769	3	N	4					31
							4	9									
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	521	1	3724	3	N	-0-					31
11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	349	1	3663	3	N	6	22	1			15
							7	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					2
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					2
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					2
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

06	6030 X	4814	-0-	-1216	-0-	587	1	4219	3	N	7	26	1			26
						8	9									
07	6231 X	4732	-0-	-1499	-0-	607	1	4125	3	N	-0-					26
08	6231 X	4294	-0-	-1937	-0-	607	1	3677	3	N	9					35
						10	9									
09	5970 X	4948	-0-	-1022	-0-	633	1	4309	3	N	5					40
						6	9									
10	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	608	1	4347	3	N	-0-					40
11	4800 X	4486	-0-	-314	-0-	390	1	4088	3	N	7	26	1			21
						8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
						3	9									
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	249	1	1508	3	N	4					15
						4	9									
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	280	1	2000	3	N	-0-					17
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	433	1	3110	3	N	5	19	1			19
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	448	1	3047	3	N	-0-					19
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	445	1	2699	3	N	7					26
							8	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	457	1	3112	3	N	4					30
							4	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	3	N	-0-					30
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	295	1	3094	3	N	5	19	1			16
							6	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					2
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	N	-0-					2
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	570	1	4093	3	N	7	27	1			26
							8	9									
07	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	626	1	4253	3	N	-0-					26
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	632	1	3831	3	N	10					36
							11	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	694	1	4723	3	N	5					41
							6	9									
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	685	1	4899	3	N	-0-					41
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	458	1	4803	3	N	8	27	1			22
							9	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					7
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					7
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					7
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					7
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					7
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1273	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	1288	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1283	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	1218	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	1278	1	2647	2	N	-0-					-0-
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1239	1	2703	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	767	1	15291	2	N	-0-			-0-
07	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	756	1	15047	2	N	-0-			-0-
08	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	740	1	14962	2	N	-0-			-0-
09	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	695	1	14104	2	N	-0-			-0-
10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	679	1	14320	2	N	-0-			-0-
*11	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	633	1	13557	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	1820	-0-	-815	-0-	86	1	1734	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	1728	-0-	-1062	-0-	81	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	110	1	2320	2	N	-0-			-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

06	11580	X	10007	-0-	-1573	-0-	478	1	9529	2	Y	-0-			-0-
07	11811	X	9926	-0-	-1885	-0-	475	1	9451	2	Y	-0-			-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	470	1	9509	2	Y	-0-			-0-
09	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	450	1	9138	2	Y	-0-			-0-
10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	441	1	9312	2	Y	-0-			-0-
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	397	1	8506	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

06	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	359	1	7154	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	364	1	7252	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6551	-0-	-1726	-0-	309	1	6242	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7548	-0-	-402	-0-	354	1	7194	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7663	-0-	-459	-0-	347	1	7316	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	309	1	6627	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

06	4620	X	3258	-0-	-1362	-0-	156	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	1523	-0-	-3251	-0-	73	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	184	1	3726	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	134	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	111	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	97	1	2074	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	2	N	-0-			45
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	N	-0-			45
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	2	N	-0-			45
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	160	1	1164	2	N	5			50
						6	9							
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-			50
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			50

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

06	780 N	681	-0-	-99	-0-	69	1	601	2	N	10			106
						11	9							
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-			106
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	75	1	609	2	N	-0-			106
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	80	1	579	2	N	-0-			106
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	-0-			106
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			106

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

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
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					262
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					262
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2198	2	17	9	Y	15					277
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10					287
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					295
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					295

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

06	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					10
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					10
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					10
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			Y	-0-					10
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-					10
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					22
07	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			Y	-0-					22
08	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5158	2			Y	-0-					22
09	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			Y	-0-					22
10	5394	X	4730	-0-	-664	-0-	4730	2			Y	-0-					22
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	4718	2			Y	-0-					22

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					2
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					2
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					5
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					5
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

06	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	12	1	268	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

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	176	1	1542	2	N	22				126
							24	9								
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	127	1	1610	2	N	8				134
							9	9								
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	185	1	1508	2	N	5	92	1		47
							6	9								
09	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	162	1	1179	2	N	-0-				47
10	1736	N	834	-0-	-902	-0-	117	1	717	2	N	-0-				47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				47

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	N	17				292
							19	9								
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	8				300
							9	9								
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	76	1	621	2	N	2				302
							2	9								
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	63	1	460	2	N	13	114	1		201
							14	9								
10	744	N	278	-0-	-466	-0-	39	1	239	2	N	-0-				201
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				201

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	N	2				27
							2	9								
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	N	5				32
							6	9								
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	2				34
							2	9								
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	35	69	1		-0-
							39	9								
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	57	1	350	2	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
06	1470	N	915	-0-	-555	-0-	93	1	811	2	N	10					85
							11	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	N	-0-					85
08	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	19	1	156	2	N	-0-					85
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	95	1	689	2	N	-0-					85
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	202	1	1236	2	N	2					87
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	56	1	491	2	N	2					70
							2	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	8					78
							9	9									
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	65	1	531	2	N	2	78	1			2
							2	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	3					5
							3	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	96	1	589	2	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840		642	-0-	-198	-0-	66	1	576	2	N	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	60	1	487	2	N	-0-					-0-
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	54	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1913	-0-	1913	1913	1899	2	14	9	N	13					13
07	DELQ	PR	25266	-0-	25266	27179	25088	2	178	9	N	162					175
08	7750		21081	-0-	13331	40510	20880	2	201	9	N	183	188	1			170
09	7500		25185	-0-	17685	58195	24987	2	198	9	N	180	189	1			161
10	7750		23666	-0-	15916	74111	23545	2	121	9	N	110	188	1			83
11	0		21828	-0-	21828 B	95939	21595	2	233	9	N	212	197	1			98

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450		435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3					29
07	465		438	-0-	-27	-0-	413	3	25	9	N	23					52
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	495	3	21	9	N	19					71
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					81
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	N	12					93
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					105

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	1842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

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
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4859	-0-	-241	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

06	2482 N	2319	-0-	-163	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
08	1829 X	1554	-0-	-275	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
09	1770 X	1420	-0-	-350	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
10	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
*11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3		N	-0-			-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
*11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	224	-0-	-976	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	176	-0-	-1498	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3136	-0-	-1111	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2851	-0-	-1259	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2099	-0-	-1861	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	X	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	267	-0-	-787	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	290	-0-	-730	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	189	-0-	-865	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	840	X	182	-0-	-658	-0-	182	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
09	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					142
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					142
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					12
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					12
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					12
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					12
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	651 N	356	-0-	-295	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	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

06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	713 N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	682 N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	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

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-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1100	-0-	-822	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1027	-0-	-833	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

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-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

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-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					161
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	59	1			113
08	1364 N	717	-0-	-647	-0-	708	2	9	9	N	8					121
09	1320 N	694	-0-	-626	-0-	690	2	4	9	N	4					125
*10	775 N	698	-0-	-77	-0-	694	2	4	9	N	4					129
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	619	2	6	9	N	5					134

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	N	8	187	1			61
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					76
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16					92
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	634	2	15	9	N	14					106
10	620 N	59	-0-	-561	-0-	44	2	15	9	N	14					120
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	549	2	18	9	N	16					136

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					4
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					4
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					4
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					5

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	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

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	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

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

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-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

06	3000 N	3384	-0-	384	384	3384	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3343	-0-	243	627	3343	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3568	-0-	468	1095	3568	3	N	-0-			-0-
09	4586 X	3491	-0-	-1095	-0-	3491	3	N	-0-			-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	16	-0-	16	16	16	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-			-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3	N	-0-			-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	371	3	185	9	Y	168					228
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	589	3	330	9	Y	300	368	1			160
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	674	3	359	9	Y	326	366	1			120
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	658	3	234	9	Y	213	185	1			148
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	579	3	241	9	Y	219	185	1			182
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	554	3	262	9	Y	238	190	1			230

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

06	SWR 10	2836	-0-	2836	123638	2836	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	3178	-0-	3178	126816	3178	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2692	-0-	2692	129508	2692	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2168	-0-	2168	131676	2168	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2368	-0-	2368	134044	2368	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1989	-0-	1989	136033	1989	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					13
07	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					13
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3			Y	-0-					13
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					13
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					13
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	578	3	2	9	Y	2					15

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

06	3000 N	3131	-0-	131	1239	3131	3			N	-0-					-0-
07	4292 X	3053	-0-	-1239	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	1400	-0-	-1540	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

06	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
*11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

06	3000 N	3858	-0-	858	858	3858	3			N	-0-					-0-
07	4374 X	3516	-0-	-858	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

06	SWR 10	655	-0-	655	75986	655	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	635	-0-	635	76621	635	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	660	-0-	660	77281	660	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	654	-0-	654	77935	654	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	660	-0-	660	78595	660	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	641	-0-	641	79236	641	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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

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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 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
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 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
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

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

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

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

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

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

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

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
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-

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
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-

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
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

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-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	1764	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

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

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

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

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
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-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

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

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 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
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

06	3000	N	2658	-0-	-342	890	6	1	2633	3	N	17	12	8			43
							19	9									
07	2745	N	1855	-0-	-890	-0-	6	1	1835	3	N	13	9	8			47
							14	9									
08	2170	X	874	-0-	-1296	-0-	4	1	866	3	N	4	4	8			47
							4	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					47
10	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-	6	1	1091	3	N	1					48
							1	9									
11	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	6	1	918	3	N	2					50
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
*11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1119	-0-	-651	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	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

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	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

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	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

06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	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

06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2734	-0-	-596	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

06	3000	N	4644	-0-	1644	4414	4644	3			N	-0-					-0-
07	8280	X	3866	-0-	-4414	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1622	-0-	-207	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1040	-0-	-1090	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

06	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	1435	-0-	-1634	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	608	-0-	-2362	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	2661	-0-	-819	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2398	-0-	-602	527	2398	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

06	3000	N	3375	-0-	375	2186	3375	3			N	-0-					-0-
07	5426	X	3240	-0-	-2186	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	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

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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	194	3154	3			N	-0-					-0-
08	2964	N	2770	-0-	-194	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	510	X	275	-0-	-235	-0-	275	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
*11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11	2130 N	985	-0-	-1145	-0-	985	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
*11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			100
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2		N	-0-			100
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			100
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			100
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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

06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
11	5310 X	4924	-0-	-386	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

06	4230 X	3695	-0-	-535	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4371 X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
09	4230 X	3621	-0-	-609	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

06	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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

06	2319	N	2151	-0-	-168	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	481	-0-	-697	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

06	2495	N	2399	-0-	-96	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1124	-0-	-1726	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	809	-0-	-2074	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4089	-0-	1089	1234	4089	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

06	3000 N	3666	-0-	666	1435	3666	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3877	-0-	777	2212	3877	3			N	-0-					-0-
08	6025 X	3813	-0-	-2212	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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

06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

06	3000 N	3062	-0-	62	411	3062	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4036	-0-	936	1347	4036	3			N	-0-					-0-
08	5330 X	3983	-0-	-1347	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1968	-0-	-512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	909	-0-	-1461	-0-	909	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

06	3540 X	2494	-0-	-1046	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3330 X	1696	-0-	-1634	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8548	-0-	-8	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					233
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					233
08	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	2			N	-0-					233
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					233
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					235
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	897	-0-	-543	-0-	897	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	394	-0-	-1001	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1816	-0-	-974	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1628	-0-	-1255	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

06	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3143	-0-	-667	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

06	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
09	3300 X	2468	-0-	-832	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	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

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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
11	4260 X	3556	-0-	-704	-0-	3556	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

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-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	930 N	284	-0-	-646	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	561	-0-	-524	-0-	561	3		N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

06	2520 X	1319	-0-	-1201	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3		N	-0-			-0-
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-
*11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1046	-0-	-1341	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	830	-0-	-790	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	80	-0-	-974	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

06	33570 X	33084	-0-	-486	-0-	33084	3		N	-0-			-0-
07	34689 X	34218	-0-	-471	-0-	34218	3		N	-0-			-0-
08	34503 X	33858	-0-	-645	-0-	33858	3		N	-0-			-0-
09	33390 X	32498	-0-	-892	-0-	32498	3		N	-0-			-0-
10	34224 X	32731	-0-	-1493	-0-	32731	3		N	-0-			-0-
11	33120 X	29729	-0-	-3391	-0-	29729	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

06	94508 X	94508	-0-	-0-	-0-	94508	3		N	-0-			-0-
07	120787 X	120787	-0-	-0-	-0-	120787	3		N	-0-			-0-
08	120442 X	120442	-0-	-0-	-0-	120442	3		N	-0-			-0-
09	124431 X	124431	-0-	-0-	-0-	124431	3		N	-0-			-0-
10	122540 X	122540	-0-	-0-	-0-	122540	3		N	-0-			-0-
*11	129431 X	129431	-0-	-0-	-0-	129431	3		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3480 X	1845	-0-	-1635	-0-	680	1	1165	2	N	-0-					4
07	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	1093	1	2478	2	N	-0-					4
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1041	1	2567	2	N	-0-					4
09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	871	1	2142	2	N	-0-					4
10	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	880	1	2189	2	N	-0-					4
*11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1117	1	2623	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	338	1	1154	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	338	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	296	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	274	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	261	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1875	-0-	-75	-0-	425	1	1450	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	2077 X	2053	-0-	-24	-0-	462	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	505	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	481	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	569	1	1977	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	361	1	1232	2	N	-0-					43
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					43
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	328	1	1277	2	N	-0-					43
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	316	1	1283	2	N	-0-					43
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	299	1	1229	2	N	-0-					43
11	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	289	1	1003	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	409	1	1397	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	417	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	377	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	350	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	348	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	389	1	1349	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	174	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	180	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	160	1	3367	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	133	1	2856	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	563	1	1922	2	Y	3	30	1			38
							3	9									
07	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	572	1	1972	2	Y	-0-					38
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	517	1	2013	2	Y	-0-					38
09	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	477	1	1939	2	Y	-0-					38
10	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	462	1	1897	2	Y	-0-					38
11	2490	X	1834	-0-	-656	-0-	410	1	1424	2	Y	-0-					38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

06	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					64
07	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	613	1	2112	2	N	-0-					64
08	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	552	1	2147	2	N	-0-					64
09	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	454	1	1842	2	N	-0-					64
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	512	1	2105	2	N	-0-					64
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	581	1	2017	2	N	-0-					64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	39	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	33	1	706	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	Y	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			66
07	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-			66
08	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-			66
09	600 N	187	-0-	-413	-0-	187	2			Y	-0-			66
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			66
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			109
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2	Y	-0-			109
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			109
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			109
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			109
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER 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
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	2	N	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	355	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	382	1	1365	2	N	-0-			-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	313	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	292	1	1077	2	N	-0-			-0-
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	362	1	1154	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	1334	-0-	-76	-0-	302	1	1032	2	N	-0-			36
07	1457 X	1421	-0-	-36	-0-	320	1	1101	2	N	-0-			36
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	316	1	1204	2	N	-0-			36
09	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	283	1	1150	2	N	-0-			36
10	1488 X	1253	-0-	-235	-0-	245	1	1008	2	N	-0-			36
11	1470 X	1329	-0-	-141	-0-	315	1	1014	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	291	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	361	1	1230	2	N	-0-					38
07	1643	N	1012	-0-	-631	-0-	228	1	784	2	N	-0-					38
08	1643	N	1061	-0-	-582	-0-	217	1	844	2	N	-0-					38
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	390	1	1583	2	N	-0-					38
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	329	1	1351	2	N	-0-					38
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	890	1	3038	2	N	-0-					56
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	836	1	2880	2	N	-0-					56
08	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	742	1	2861	2	N	-0-					56
09	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	650	1	2639	2	N	-0-					56
10	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	677	1	2712	2	N	-0-					56
11	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	1288	1	2575	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

06	5700	X	2571	-0-	-3129	-0-	583	1	1988	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	5580	X	43	-0-	-5537	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	874	1	3401	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	1053	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1173	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1985	-0-	-2155	-0-	444	1	1541	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	185	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3938	-0-	-1115	-0-	188	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	206	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	225	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	221	1	4733	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	664	1	13231	2	N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	670	1	13340	2	N	-0-					-0-
08	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	656	1	13253	2	N	-0-					-0-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	624	1	12678	2	N	-0-					-0-
10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	601	1	12680	2	N	-0-					-0-
*11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	573	1	12270	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41880	X	34740	-0-	-7140	-0-	2269	1	32471	2	N	-0-					-0-
07	46076	X	46076	-0-	-0-	-0-	2856	1	43220	2	N	-0-					-0-
08	45490	X	45490	-0-	-0-	-0-	2797	1	42693	2	N	-0-					-0-
09	34740	X	21722	-0-	-13018	-0-	1587	1	20135	2	N	-0-					-0-
10	46066	X	653	-0-	-45413	-0-	653	1			N	-0-					-0-
11	44580	X	15937	-0-	-28643	-0-	1344	1	14593	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	213	1	4236	2	N	-0-					30
07	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	217	1	4313	2	N	-0-					30
08	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					30
09	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	198	1	4027	2	N	-0-					30
10	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	195	1	4125	2	N	-0-					30
11	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	621	1	3614	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	840	1	16741	2	N	-0-					-0-
07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	853	1	16992	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	775	1	15655	2	N	-0-					-0-
09	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	766	1	15543	2	N	-0-					-0-
10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	725	1	15297	2	N	-0-					-0-
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					10
10	14B2	EXT	151	-0-	151	202	151	2			N	-0-					10
11	14B2	EXT	56	-0-	56	258	56	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					133
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					133
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					133
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					133
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					133
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

06	1230 X	359	-0-	-871	-0-	359	2		N	-0-			108
07	1612 X	307	-0-	-1305	-0-	307	2		N	-0-			108
08	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	286	2		N	-0-			108
09	1680 X	150	-0-	-1530	-0-	150	2		N	-0-			108
10	1736 X	125	-0-	-1611	-0-	125	2		N	-0-			108
11	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2		N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

06	450 N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					8
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	439	-0-	439	439	15	1	424	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	426	-0-	426	865	15	1	411	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1265	13	1	387	2	Y	-0-					8
*11	1665 N	400	-0-	-1265	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

06	2160 N	1900	-0-	-260	-0-	64	1	1827	2	Y	8					90
						9	9									
07	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	53	1	1415	2	Y	7					97
						8	9									
08	DLQ G-10	3818	-0-	3818	3818	126	1	3678	2	Y	13					110
						14	9									
09	DLQ G-10	836	-0-	836	4654	28	1	796	2	Y	11					121
						12	9									
10	DLQ G-10	1637	-0-	1637	6291	52	1	1573	2	Y	11					132
						12	9									
*11	8826 X	2535	-0-	-6291	-0-	73	1	2443	2	Y	17	84	1			65
						19	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	16	68	1			19
							18	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	18	1	480	2	Y	20					39
							22	9									
08	DLQ G-10		496	-0-	496	496	16	1	462	2	Y	16					55
							18	9									
09	DLQ G-10		502	-0-	502	998	16	1	467	2	Y	17	54	1			18
							19	9									
10	DLQ G-10		475	-0-	475	1473	15	1	440	2	Y	18					36
							20	9									
*11	1937	N	464	-0-	-1473	-0-	12	1	408	2	Y	40					76
							44	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

06	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	63	1	1812	2	Y	7					82
							8	9									
07	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	68	1	1839	2	Y	8					90
							9	9									
08	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	63	1	1830	2	Y	6					96
							7	9									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5020	104	1	2973	2	Y	39					135
							43	9									
10	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7825	90	1	2693	2	Y	20					155
							22	9									
*11	9514	X	1689	-0-	-7825	-0-	49	1	1628	2	Y	11	101	1			65
							12	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	47	1	1346	2	N	56					137
							62	9									
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	50	1	1350	2	N	40					177
							44	9									
08	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	49	1	1442	2	N	54	161	1			70
							59	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	N	59					129
							65	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	N	102					231
							112	9									
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	78					309
							86	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					9
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	46	1	1332	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2389	34	1	977	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		753	-0-	753	3142	24	1	729	2	Y	-0-					9
*11	4133	X	991	-0-	-3142	-0-	29	1	962	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

06	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-					23
07	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	111	1	2981	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	97	1	2822	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	5083	73	1	2091	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		2965	-0-	2965	8048	95	1	2870	2	Y	-0-					23
*11	10939	X	2891	-0-	-8048	-0-	84	1	2807	2	Y	-0-					23

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 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
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-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

06	570 N	437	-0-	-133	-0-	32	1	405	2	N	-0-					80
07	558 N	405	-0-	-153	-0-	29	1	376	2	N	-0-					80
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-					80
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	N	34					114
						37	9									
*11	3000 N	3783	-0-	783	783	197	1	3473	2	N	103					217
						113	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

06	1710 N	130	-0-	-1580	-0-	4	1	126	2	N	-0-					179
07	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					179
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					179
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					179
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					179
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

06	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	139	1	1748	2	N	-0-					130
07	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	145	1	1893	2	N	-0-					130
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	149	1	1880	2	N	-0-					130
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	N	-0-					130
10	2046 N	1752	-0-	-294	-0-	109	1	1643	2	N	-0-					130
11	1950 N	1758	-0-	-192	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					130

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

06	540 N	378	-0-	-162	-0-	24	1	354	2	N	-0-					53
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					53
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					53
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					53
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	23	1	314	2	N	-0-					53
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	21	1	282	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

06	1590 X	1424	-0-	-166	-0-	47	1	1338	2	Y	35	91	1			41
						39	9									
07	1643 X	1262	-0-	-381	-0-	43	1	1164	2	Y	50					91
						55	9									
08	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	47	1	1371	2	Y	49					140
						54	9									
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3061	52	1	1476	2	Y	55	127	1			68
						61	9									
10	DLQ G-10	1462	-0-	1462	4523	45	1	1355	2	Y	56					124
						62	9									
*11	4523 X	-0-	-0-	-4523	-0-					Y	-0-					124

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	29	1	547	2	N	10					199
							11	9									
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	28	1	522	2	N	15					214
							17	9									
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	15	1	305	2	N	34	156	1			92
							37	9									
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	9	1	177	2	N	-0-					92
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	425	2	N	22					114
							24	9									
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	12					126
							13	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

06	2580	X	1299	-0-	-1281	-0-	44	1	1252	2	N	3					100
							3	9									
07	2728	X	105	-0-	-2623	-0-	4	1	101	2	N	-0-					100
08	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					100
09	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					100
10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					100
11	1290	X	7	-0-	-1283	-0-	7	2			N	-0-					100

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	86	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	97	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	142	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	152	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	143	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	134	1	2725	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	111	1	2341	2	N	-0-					-0-
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	2	N	-0-					-0-
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

06	750	N	738	-0-	-12	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	129	1	2579	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	129	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	125	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	115	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	110	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	72	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	68	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	120	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1614	-0-	-1056	-0-	76	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	111	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	86	1	1837	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	115	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	102	1	2177	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

06	600	N	543	-0-	-57	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
07	T. A.		72	-0-	72	152	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

06	780	N	771	-0-	-9	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	36	1	731	2	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	81	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	57	1	1146	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
07	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	47	1	936	2	Y	25					39
							28	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1139	2	Y	46	43	1			42
							51	9									
09	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	48	1	968	2	Y	2	42	1			2
							2	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					2

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

06	14B2 EXT		1521	-0-	1521	1521	73	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9998	-0-	9998	11519	478	1	9520	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4680	-0-	4680	16199	221	1	4459	2	Y	-0-					-0-
09	18519	X	2320	-0-	-16199	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6475	-0-	-3215	-0-	289	1	6186	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	774	2	14	9	N	13					93
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	753	2	19	9	N	17					110
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	818	2	23	9	N	21					131
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	2	30	9	N	27					158
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	723	2	26	9	N	24					182
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	612	2	19	9	N	17					199

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	91	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	63	1	1347	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	120	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	2	N	-0-					-0-
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

06	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	Y	18	35	1			19
							20	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	28					47
							31	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	Y	46	45	1			48
							51	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	61	1	627	2	Y	2	43	1			7
							2	9									
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	638	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	57	1	620	2	Y	-0-					6

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2753	N	2616	-0-	-137	-0-	149	1	2380	2	Y	79	81	1			49
							87	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	99	112	1			36
							109	9									
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	152	1	2437	2	Y	69	68	1			37
							76	9									
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	142	1	2277	2	Y	99	95	1			41
							109	9									
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	144	1	2379	2	Y	105	71	1			75
							116	9									
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2216	2	Y	109	115	1			69
							120	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	142	1	2831	2	Y	-0-					-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2529	-0-	-501	-0-	119	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3090 X	2479	-0-	-611	-0-	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

06	74 X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

06	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

06	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1066	-0-	-194	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	46	1	992	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	146	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	-0-					-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	160	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	144	1	3037	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	136	1	2903	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1167	-0-	-213	-0-	56	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1250	2	N	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	56	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
*11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

06	360	N	255	-0-	-105	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
10	930	N	339	-0-	-591	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	2	Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	43	1	910	2	Y	-0-			-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	49	1	982	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	114	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

06	1680	N	772	-0-	-908	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					-0-
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1367	-0-	-772	-0-	65	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	141	1	2847	2	N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2206	-0-	-584	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	90	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	58	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	53	1	1109	2	N	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	62	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	866	-0-	-467	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	20	-0-	-848	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2244	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	132	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	163	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	149	1	3030	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	N	-0-					-0-
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	N	-0-			-0-
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1412	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	-0-			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-			-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	50	1	1072	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

06	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-			49
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-			49
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1565	2	Y	12			61
							13	9							
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1562	2	Y	4			65
							4	9							
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	2	Y	2			67
							2	9							
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	135	1	1385	2	Y	27			94
							30	9							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

06	3000	N	2553	-0-	-447	229	122	1	2431	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	106	1	2157	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	98	1	2067	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	56	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	51	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	162	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2532	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	102	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1317	-0-	-1256	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1885	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	86	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	441	-0-	-1569	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	187	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	181	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-					-0-
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161	1	2814	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	82	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	103	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

06	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	Y	198	224	1			63
							218	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	138	137	1			64
							152	9									
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	81	1	1037	2	Y	199	190	1			73
							219	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	74	1	931	2	Y	201	136	1			138
							221	9									
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	70	1	862	2	Y	208	222	1			124
							229	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

06	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	92	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	92	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	65	1	1387	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
06	1500	X	1455	-0-	-45	-0-	70	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	409	-0-	-1141	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	N	-0-					-0-
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	56	1	1191	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
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	506	-0-	-184	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	441	-0-	-272	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	412	-0-	-278	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	69	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	59	1	1262	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
06	1470	N	970	-0-	-500	-0-	46	1	909	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	3270	X	2099	-0-	-1171	-0-	100	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	148	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2832	-0-	-768	-0-	133	1	2699	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	104	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	91	1	1958	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	124	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	129	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	127	1	2689	2	N	-0-					-0-
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	113	1	2426	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

06	1230	X	972	-0-	-258	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	84	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	67	1	1445	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	201	1	4003	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	193	1	3909	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	1600	-0-	-2740	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	391	-0-	-59	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	5129	X	3032	-0-	-2097	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	135	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	125	1	2635	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	106	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2371	-0-	-357	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	90	1	1933	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	165	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	172	1	3631	2	Y	-0-					-0-
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	161	1	3444	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

06	6420	X	6416	-0-	-4	-0-	335	1	6081	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	345	1	6244	2	Y	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	337	1	6191	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	325	1	5998	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	324	1	6173	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	298	1	5747	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

06	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

06	3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	98	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	109	1	2170	2	Y	-0-					-0-
08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	1753	-0-	-1157	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	1855	-0-	-873	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1611	-0-	-609	-0-	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

06	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	68	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1111	-0-	-284	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

06	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	-0-					-0-
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	150	1	3052	2	Y	-0-					-0-
10	3658 X	2669	-0-	-989	-0-	121	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	1633	-0-	-1907	-0-	73	1	1560	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	680	-0-	-370	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	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
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	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
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1216	-0-	-734	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	75	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	67	1	1440	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
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	70	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	64	1	1373	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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	65	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	56	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	54	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

06	870	N	759	-0-	-111	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

06	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	136	1	2711	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	129	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	128	1	2699	2	Y	-0-					-0-
*11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2908	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

06	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	164	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	153	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	152	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	151	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	141	1	3020	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	83	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	73	1	1474	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	72	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	78	1	1651	2	N	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	111	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	94	1	2005	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

06	2887	N	1794	-0-	-1093	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	80	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	81	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	75	1	1609	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
08	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	729	-0-	-1611	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	988	-0-	-345	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	43	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	145	1	2893	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	133	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	113	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2039	-0-	-991	-0-	91	1	1948	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

06	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	515	-0-	-415	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	189	1	3760	2	Y	158	158	1			84
							174	9									
07	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	182	1	3615	2	Y	195	222	1			57
							215	9									
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	187	1	3776	2	Y	138	135	1			60
							152	9									
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	184	1	3734	2	Y	199	190	1			69
							219	9									
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	167	1	3516	2	Y	204	138	1			135
							224	9									
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	166	1	3561	2	Y	217	228	1			124
							239	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	142	1	2836	2	Y	79	78	1			48
							87	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	151	1	3000	2	Y	99	113	1			34
							109	9									
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3029	2	Y	69	68	1			35
							76	9									
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	143	1	2911	2	Y	99	96	1			38
							109	9									
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	128	1	2701	2	Y	105	70	1			73
							116	9									
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	114	1	2441	2	Y	108	116	1			65
							119	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	X	200	-0-	-212	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3236	-0-	136	136	146	1	3090	2	Y	-0-					-0-
*11	2819	N	2683	-0-	-136	-0-	120	1	2563	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

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

06	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	38	-0-	-1882	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	126	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	105	1	2132	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	102	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	101	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	88	1	1887	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	76	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	69	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	60	1	1293	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	79	-0-	-913	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	100	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	95	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	88	1	1882	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	62	1	1337	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	653	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	104	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	97	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

06	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	163	1	3244	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	167	1	3335	2	Y	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	163	1	3295	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	158	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	905	-0-	-149	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	93	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	90	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

06	540 N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2837	2	N	-0-					-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	-0-					-0-
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	2	N	-0-					-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	N	-0-					-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	139	1	2931	2	N	-0-					-0-
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	131	1	2812	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

06	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	103	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2008	-0-	-782	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2102	-0-	-688	-0-	99	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2700 X	1913	-0-	-787	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
*11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2509	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	87	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	N	-0-					-0-
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	710	1	5162	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	585	1	3383	2	Y	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	661	1	4232	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	697	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	591	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4142	-0-	-1738	-0-	609	1	3533	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	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

06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

06	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	100	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	67	1	1426	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
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	82	1	1754	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
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	75	1	1599	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	275	-0-	275	275	12	1	263	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
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	67	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	51	1	1092	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	3060 X	2925	-0-	-135	-0-	140	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2569	-0-	-593	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	140	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	137	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

06	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	97	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	103	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-					-0-
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	102	1	2183	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

06	480 N	372	-0-	-108	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	168	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	139	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	1458	-0-	-2322	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	1869	-0-	-1944	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	1522	-0-	-1988	-0-	68	1	1454	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	797	1	5062	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	730	1	3373	2	Y	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	786	1	4667	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	1757	-0-	-4093	-0-	516	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	2613	-0-	-3432	-0-	651	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4785	-0-	-1065	-0-	732	1	4053	2	Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	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
06	2010	N	1380	-0-	-630	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	80	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	78	1	1673	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	57	1	1226	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
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	91	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1724	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	203	1	4096	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	197	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	195	1	4117	2	N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	240	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3891	-0-	-1100	-0-	183	1	3708	2	N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	232	1	4715	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	210	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4281	-0-	-549	-0-	191	1	4090	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

06	7020	X	6768	-0-	-252	-0-	323	1	6445	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	324	1	6461	2	Y	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	318	1	6435	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6407	-0-	-763	-0-	301	1	6106	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	296	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5837	-0-	-943	-0-	260	1	5577	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

06	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	268	1	5343	2	N	-0-					97
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	356	1	7090	2	N	-0-					97
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	287	1	5801	2	N	-0-					97
09	5700	X	5209	-0-	-491	-0-	245	1	4964	2	N	-0-					97
10	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	238	1	5012	2	N	-0-					97
11	5700	X	4711	-0-	-989	-0-	210	1	4501	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

06	8550	X	8507	-0-	-43	-0-	398	1	7934	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	381	1	7590	2	Y	188	218	1			59
							207	9									
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	358	1	7243	2	Y	82	96	1			45
							90	9									
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	427	1	8671	2	Y	176	160	1			61
							194	9									
10	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	396	1	8358	2	Y	210	134	1			137
							231	9									
11	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	367	1	7867	2	Y	217	226	1			128
							239	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					64
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					64
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					64
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	50	1	1070	2	N	-0-					64
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					73
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	2			N	-0-					73
08	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					73
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					73
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					73
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					73

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
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					83
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					83
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					83
09	2340	N	1726	-0-	-614	-0-	1726	2			N	-0-					83
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					83
11	2580	N	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					70
07	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					70
08	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			N	-0-					70
09	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	2			N	-0-					70
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					70
11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	5336	-0-	-4414	-0-	5336	2			N	-0-					53
07	10075	X	3760	-0-	-6315	-0-	3760	2			N	-0-					53
08	10075	X	6530	-0-	-3545	-0-	6530	2			N	-0-					53
09	8910	X	4906	-0-	-4004	-0-	4906	2			N	-0-					53
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					53
11	6330	X	5239	-0-	-1091	-0-	5239	2			N	-0-					53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			73
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			73
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			73
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			73
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			73
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	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

06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-			40
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-			40
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-			40
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			40
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			40
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

06	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			Y	-0-			6
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			6
08	2201	N	1485	-0-	-716	-0-	1485	2			Y	-0-			6
09	2130	N	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-			6
10	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			Y	-0-			6
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2982	2	N	-0-			10
07	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	60	1	2004	2	N	-0-			10
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-			10
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-			10
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2806	2	N	-0-			10
*11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	25	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	26	1	880	2	N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	N	-0-			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	839	-0-	-211	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 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
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	73	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	N	-0-					-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	136	1	4548	2	N	-0-					48
07	4216	X	3298	-0-	-918	-0-	96	1	3202	2	N	-0-					48
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	140	1	4666	2	N	-0-					48
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	159	1	5295	2	N	-0-					48
10	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	108	1	3586	2	N	-0-					48
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	135	1	4503	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

06	690	N	646	-0-	-44	-0-	19	1	627	2	N	-0-					28
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	19	1	640	2	N	-0-					28
08	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	N	-0-					28
09	2688	N	2652	-0-	-36	-0-	77	1	2575	2	N	-0-					28
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					28
11	2280	X	2277	-0-	-3	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

06	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	69	1	2293	2	N	-0-					25
07	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					25
08	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	N	-0-					25
09	2656	N	2603	-0-	-53	-0-	76	1	2527	2	N	-0-					25
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	N	-0-					25
11	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	64	1	2148	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

06	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	454	-0-	-1226	-0-	454	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	-0-			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	2	N	-0-			-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	1120	-0-	-1940	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	262 1 31 9	2302 2	N	28			85
07	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	258 1 26 9	2306 2	N	24	87 1		22
08	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	219 1 39 9	2268 2	N	35			57
09	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	245 1 35 9	2259 2	N	32			89
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	367 1 43 9	2257 2	N	39	44 1		84
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	350 1 47 9	2165 2	N	43			127

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					241
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1705	2	266	9	N	242	183	1			300
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	42	1			258
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1069	2	45	9	N	41					299
*10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	179	1			145
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	232	1	5184	2	N	22					149
						24	9									
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	236	1	5264	2	N	21					170
						23	9									
08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	232	1	5174	2	N	21					191
						23	9									
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5013	2	N	19					210
						21	9									
10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	19					229
						21	9									
*11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4125	2	N	1					230
						1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	6146	-0-	6146	84946	294	1	5852	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6402	-0-	6402	91348	306	1	6096	2	Y	-0-			-0-
08	97838 X	6490	-0-	-91348	-0-	306	1	6184	2	Y	-0-			-0-
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	292	1	5930	2	Y	-0-			-0-
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	289	1	6109	2	Y	-0-			-0-
*11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	274	1	5859	2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

06	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	167	1	3327	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	179	1	3573	2	Y	-0-			-0-
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1	3474	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	157	1	3194	2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	165	1	3481	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3187	-0-	-443	-0-	142	1	3045	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	247	1	2891	2	N	-0-			82
07	2666 X	2573	-0-	-93	-0-	225	1	2348	2	N	-0-			82
08	3007 X	2472	-0-	-535	-0-	217	1	2255	2	N	-0-			82
09	3150 X	2472	-0-	-678	-0-	246	1	2226	2	N	-0-			82
10	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	231	1	2059	2	N	-0-			82
11	3150 X	2047	-0-	-1103	-0-	247	1	1800	2	N	-0-			82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3780	-0-	780	3526	297	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	6822	X	3296	-0-	-3526	-0-	288	1	3008	2	N	-0-			-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	210	1	1905	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	246	1	2195	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1636	-0-	-1094	-0-	197	1	1439	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3035	-0-	35	35	189	1	2840	2	N	5			100
							6	9							
07	2844	N	2809	-0-	-35	-0-	183	1	2624	2	N	2			102
							2	9							
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	-0-			102
09	2520		2422	-0-	-98	-0-	163	1	2259	2	N	-0-			102
10	2604		2450	-0-	-154	-0-	169	1	2281	2	N	-0-			102
11	2520		2311	-0-	-209	-0-	161	1	2150	2	N	-0-			102

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	1502	2	1	9	N	1			148
07	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	1496	2	1	9	N	1			149
08	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1449	2	1	9	N	1			150
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1368	2	3	9	N	3			153
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	N	1			154
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1317	2	1	9	N	1			155

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	62	1	721	2	N	5			50
							6	9							
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	12			62
							13	9							
08	1085	N	612	-0-	-473	-0-	53	1	553	2	N	5			67
							6	9							
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	93	1	844	2	N	3			70
							3	9							
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	N	2			72
							2	9							
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	10			82
							11	9							

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
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	68	1	791	2	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	91	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	N	-0-			-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	847	-0-	-293	-0-	102	1	745	2	N	-0-			-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE N/A 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

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

06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			28
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			28
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			28
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			28
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			28
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

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-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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

06	6150	2259	-0-	-3891	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
07	3720 #	2185	-0-	-1535	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
08	3720 #	2097	-0-	-1623	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
09	3600 #	2148	-0-	-1452	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
10	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
*11	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7052	2	20	9	N	18	181	1	68
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7141	2	15	9	N	14			82
08	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7231	2	23	9	N	21			103
09	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7155	2	8	9	N	7			110
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7255	2	19	9	N	17			127
*11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6896	2	12	9	N	11			138

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
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					110
07	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2108	2	10	9	N	9					119
08	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2065	2	3	9	N	3					122
09	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	2014	2	8	9	N	7					129
10	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2047	2	12	9	N	11					140
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					147

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

06	1620 X	3	-0-	-1617	-0-	3	2			N	-0-					103
07	1147 X	453	-0-	-694	-0-	443	2	10	9	N	9					112
08	837 X	142	-0-	-695	-0-	136	2	6	9	N	5					117
09	510 X	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					117
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					118
11	450 X	393	-0-	-57	-0-	383	2	10	9	N	9					127

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

06	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					7
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					7
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					7
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					7
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
08	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2	N	-0-			178
09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2	N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	N	47					131
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	156	2	62	9	N	56	121	1			66
08	310 #	164	-0-	-146	-0-	118	2	46	9	N	42					108
09	300 #	112	-0-	-188	-0-	76	2	36	9	N	33	48	1			93
10	310 #	130	-0-	-180	-0-	80	2	50	9	N	45					138
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	120	2	37	9	N	34					172

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

06	2580 #	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					131
07	2666 #	2084	-0-	-582	-0-	2084	2			N	-0-					131
08	2666 #	2024	-0-	-642	-0-	2024	2			N	-0-					131
09	2520 #	1330	-0-	-1190	-0-	1330	2			N	-0-					131
10	2604 #	705	-0-	-1899	-0-	688	2	17	9	N	15					146
11	2520 #	1424	-0-	-1096	-0-	1424	2			N	-0-					146

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

06	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	121	1			253
07	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					253
08	2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					253
09	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					253
10	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					253
*11	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					253

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580 #	2214	-0-	-366	-0-	2214	2			N	-0-					86
07	2635 #	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					86
08	2635 #	1658	-0-	-977	-0-	1658	2			N	-0-					86
09	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					86
10	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2677	2	73	9	N	66					152
*11	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	108	1			55

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					38
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					38
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					69
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					69
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					69
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					69
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					69
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2	-0-	2	551	2	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10	2	-0-	2	553	2	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	555	2	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	2	-0-	2	557	2	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	559	2	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	4	-0-	4	563	4	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					62
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					62
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	3					65
						3	9									
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	4					69
						4	9									
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	3					72
						3	9									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	65	3	N	2					74
						2	9									

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					10
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		404	-0-	404	913	400	2	4	9	Y	4					14
10	1333	N	420	-0-	-913	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					23

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
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	346	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		225	-0-	225	572	224	2	1	9	Y	1					7
10	737	N	165	-0-	-572	-0-	165	2			Y	-0-					7
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7

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
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					9
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		328	-0-	328	908	328	2			Y	-0-					9
10	1559	N	651	-0-	-908	-0-	651	2			Y	-0-					9
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9

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
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1					45
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	2	1	9	Y	1					46
10	188	N	50	-0-	-138	-0-	50	2			Y	-0-					46
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					46

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
06	840	N	274	-0-	-566	-0-	274	2			Y	-0-					12
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	1126	2	14	9	Y	13					25
09	DLQ G-10		985	-0-	985	2125	975	2	10	9	Y	9					34
10	2400	N	959	-0-	-1441	684	957	2	2	9	Y	2					36
*11	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	1128	2	18	9	Y	16					52

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
06	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2		N	-0-			82
07	713 N	526	-0-	-187	-0-	520 2	6 9	N	5			87
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			87
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1			88
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			88
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	443 2	1 9	N	1			89

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76 2		Y	-0-			3
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	190 2	2 9	Y	2			5
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	300 2	1 9	Y	1			6
09	DLQ G-10	359	-0-	359	660	352 2	7 9	Y	6			12
10	1042 N	382	-0-	-660	-0-	380 2	2 9	Y	2			14
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 2	8 9	Y	7			21

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1			18
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1			19
08	DLQ G-10	185	-0-	185	185	184 2	1 9	Y	1			20
09	DLQ G-10	33	-0-	33	218	33 2		Y	-0-			20
10	254 N	36	-0-	-218	-0-	36 2		Y	-0-			20
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

06	1230 N	354	-0-	-876	-0-	353 2	1 9	N	1			158
07	1209 N	407	-0-	-802	-0-	405 2	2 9	N	2			160
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 2	1 9	N	1			161
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			161
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 2	1 9	N	1			162
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317 2	1 9	N	1			163

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512

ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					167
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					167
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	N	-0-					167
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	1					168
						1	9									
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	7	1	194	3	N	4					172
						4	9									
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	5	1	174	3	N	2					174
						2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	21	160	1			60
						23	9									
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	30					90
						33	9									
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	N	45					135
						50	9									
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	35					170
						39	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	47					217
						52	9									
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	20	192	1			45
						22	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	5					186
						6	9									
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	5					191
						6	9									
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	5					196
						6	9									
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	43	1	524	2	N	5					201
						6	9									
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	43	1	493	2	N	5					206
						6	9									
11	660 N	498	-0-	-162	-0-	39	1	458	2	N	1	172	1			35
						1	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				17										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	10	1	259	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	44	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	36	1	1018	3	N	-0-			-0-
08	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	24	1	694	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	870 N	765	-0-	-105 B	-0-	25	1	740	3	N	-0-			-0-
10	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	27	1	804	3	N	-0-			-0-
11	690 N	654	-0-	-36 B	-0-	18	1	636	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	9	1	238	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	12	1	361	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
10	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
11	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	4					157
							4	9									
07	1457	N	1061	-0-	-396 B	-0-	36	1	1023	3	N	2					159
							2	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	36	1	1051	3	N	1					160
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	38	1	1101	3	N	-0-					160
10	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	42	1	1234	3	N	7					167
							8	9									
11	1050	N	995	-0-	-55 B	-0-	28	1	966	3	N	1					168
							1	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
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	3	N	-0-					81
07	744	N	607	-0-	-137 B	-0-	21	1	586	3	N	-0-					81
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	23	1	667	3	N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	16	1	486	3	N	-0-					81
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-					81
11	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	18	1	640	3	N	-0-					81

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
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	14	1	399	3	N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	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
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	6	N	-0-			63
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			63
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			63
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			63
11	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			63

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			58
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			58
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	4	1	93	3	N	-0-			58
10	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			58
11	150 N	72	-0-	-78 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			58

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
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	11	1	283	3	N	-0-			93
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	13	1	352	3	N	-0-			93
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	9	1	259	3	N	-0-			93
10	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-			93
11	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	5	1	170	5	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	22	1	568	3	N	-0-			192
07	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	22	1	618	3	N	-0-			192
08	713 N	551	-0-	-162 B	-0-	18	1	533	3	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	17	1	505	3	N	-0-			192
10	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	16	1	485	3	N	-0-			192
11	540 N	396	-0-	-144 B	-0-	11	1	385	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4					56
						4	9									
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	3	N	-0-					56
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	8	1	226	3	N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	5	1	147	3	N	3					59
						3	9									
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	6	1	166	3	N	5					64
						6	9									
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					64

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	31	1	821	3	N	-0-					76
07	1333 N	895	-0-	-438 B	-0-	31	1	864	3	N	-0-					76
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	32	1	964	3	N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	36	1	1039	3	N	-0-					76
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	3	N	-0-					76
11	960 N	664	-0-	-296 B	-0-	18	1	646	3	N	-0-					76

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	9	1	222	3	N	-0-					161
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					161
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					161
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					161
11	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-					161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	31	1	820	3	N	-0-					159
07	837 N	754	-0-	-83 B	-0-	26	1	728	3	N	-0-					159
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	22	1	627	3	N	3					162
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	24	1	716	3	N	-0-					162
10	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-					162
11	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	15	1	539	3	N	-0-					162

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	3					151
						3	9									
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	9	1	261	3	N	5					156
						6	9									
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	4					160
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-					160
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	8	1	226	3	N	11					171
						12	9									
11	360 N	224	-0-	-136 B	-0-	6	1	215	3	N	3					174
						3	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60

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
06	1290 N	1066	-0-	-224 B	-0-	39	1	1027	3	N	-0-			130
07	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	38	1	1080	3	N	-0-			130
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	42	1	1209	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	39	1	1147	3	N	-0-			130
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	37	1	1087	3	N	-0-			130
*11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	37	1	1288	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			142
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	-0-			142
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			142
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			142
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			29
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			29
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2	N	-0-			29
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2	N	-0-			29
10	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2	N	-0-			29
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			29

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

06	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2	N	-0-			30
07	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	2	N	-0-			30
08	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2	N	-0-			30
09	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2	N	-0-			30
10	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2	N	-0-			30
11	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2	N	-0-			30

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

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			37
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			37
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			37
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			37
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			37
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2	N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			41
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			41
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			41
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			41
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			41
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	1999	-0-	-1811	-0-	1999	2			N	-0-					68
07	3937 X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			N	-0-					68
08	3937 X	2442	-0-	-1495	-0-	2442	2			N	-0-					68
09	3810 X	1521	-0-	-2289	-0-	1521	2			N	-0-					68
10	2077 X	809	-0-	-1268	-0-	809	2			N	-0-					68
11	2370 X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

06	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6778	2	23	9	N	21					90
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					90
08	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					90
09	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					90
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					90
*11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	5564	-0-	-766	-0-	5452	2	112	9	N	102					179
07	6541 X	5622	-0-	-919	-0-	5622	2			N	-0-					179
08	5983 X	5854	-0-	-129	-0-	5851	2	3	9	N	3	154	1			28
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5804	2	21	9	N	19					47
10	5983 X	5969	-0-	-14	-0-	5815	2	154	9	N	140					187
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6250	2	52	9	N	47					234

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

06	510 N	437	-0-	-73	-0-	433	2	4	9	Y	4	20	1			3
07	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					3
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	Y	2					5
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					7
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3					12

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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-

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 13450 PERF.12898 - 12927

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	1979	-0-	-361	-0-	1948	2	31	9	N	28	182	1			125
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2273	2	50	9	N	45					170
08	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	1979	2	52	9	N	47					217
09	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1761	2	48	9	N	44					261
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					296
11	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1852	2	42	9	N	38	188	1			146

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

06	1530 N	760	-0-	-770	-0-	748	2	12	9	Y	11					176
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1810	2	33	9	Y	30					206
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1455	2	14	9	Y	13					219
09	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2517	1034	2	14	9	Y	13					232
10	2400 N	1737	-0-	-663	1854	1691	2	46	9	Y	42	180	1			94
*11	3000 N	1724	-0-	-1276	578	1687	2	37	9	Y	34					128

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2667	2	35	9	N	32					102
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	2	41	9	N	37					139
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2479	2	22	9	N	20					159
09	2640 N	2335	-0-	-305	-0-	2318	2	17	9	N	15					174
10	2697 N	2256	-0-	-441	-0-	2256	2			N	-0-					174
11	2430 N	2159	-0-	-271	-0-	2153	2	6	9	N	5					179

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					48
*09	14B2 EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					49
*10	14B2 EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					50
11	14B2 EXT	2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					51

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	1880	2	N	120	186	1			46
							132	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	518	1	1422	2	N	85					131
							94	9									
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	515	1	1072	2	N	36					167
							40	9									
09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	492	1	1179	2	N	96	184	1			79
							106	9									
10	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	413	1	1210	2	N	110					189
							121	9									
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	676	1	1505	2	N	49	184	1			54
							54	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	351	1	1096	2	N	85					219
							94	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	342	1	939	2	N	63	173	1			109
							69	9									
08	1829	N	182	-0-	-1647	-0-	49	1	102	2	N	28					137
							31	9									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					137
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	489	1	1430	2	N	142					279
							156	9									
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	347	1	773	2	N	30	181	1			128
							33	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					84
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					84

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

06	3210	X	2007	-0-	-1203	-0-	473	1	1479	2	N	50					155
							55	9									
07	3317	X	1999	-0-	-1318	-0-	520	1	1429	2	N	45	180	1			20
							50	9									
08	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	543	1	1132	2	N	54					74
							59	9									
09	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	399	1	958	2	N	40					114
							44	9									
10	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	444	1	1301	2	N	41					155
							45	9									
11	2010	X	1212	-0-	-798	-0-	358	1	797	2	N	52					207
							57	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	137	1	622	2	N	-0-					346
07	1240	N	410	-0-	-830	-0-	74	1	336	2	N	-0-					346
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	169	1	767	2	N	7					353
							8	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	445	1	2020	2	N	3					356
							3	9									
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	239	1	1083	2	N	-0-					356
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	315	1	1427	2	N	10					366
							11	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	470	2	1	9	N	1					173
07	1302	N	421	-0-	-881	-0-	415	2	6	9	N	5					178
08	1023	N	251	-0-	-772	-0-	249	2	2	9	N	2					180
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					180
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					180
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					180

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

06	3000	N	3158	-0-	158	158	3104	2	54	9	N	49					223
07	2883	N	2464	-0-	-419	-0-	2423	2	41	9	N	37	177	1			83
08	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2523	2	46	9	N	42					125
09	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2516	2	31	9	N	28					153
10	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2609	2	85	9	N	77					230
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2371	2	67	9	N	61	180	1			111

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

06	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

06	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	319	1	1727	2	N	59	75	1			51
							65	9									
07	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	382	1	1637	2	N	49	28	1			72
							54	9									
08	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	395	1	1428	2	N	48	93	1			27
							53	9									
09	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1840	2	28	9	N	25					52
10	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1598	2	55	9	N	50	50	1			52
11	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1600	2	58	9	N	53					105

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	4429	-0-	-311	-0-	575	1	3626	2	N	207	282	1			83
						228	9									
07	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	582	1	3434	2	N	210	172	1			121
						231	9									
08	4898 X	4156	-0-	-742	-0-	650	1	3275	2	N	210	292	1			39
						231	9									
09	4620 X	3472	-0-	-1148	-0-	3342	2	130	9	N	118					157
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5112	2	462	9	N	420	420	1			157
*11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5100	2	157	9	N	143					300

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

06	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	327	1	1048	2	N	45	2	1			78
						50	9									
07	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	566	1	1240	2	N	47	78	1			47
						52	9									
08	1798 X	1645	-0-	-153	-0-	489	1	1114	2	N	38	54	1			31
						42	9									
09	1740 X	1340	-0-	-400	-0-	1316	2	24	9	N	22					53
10	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1253	2	40	9	N	36	36	1			53
11	1800 X	1352	-0-	-448	-0-	1300	2	52	9	N	47					100

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	489	1	1445	2	N	150	145	1			109
						165	9									
07	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	552	1	1259	2	N	117	162	1			64
						129	9									
08	2542 X	1900	-0-	-642	-0-	590	1	1150	2	N	145	190	1			19
						160	9									
09	2460 X	1417	-0-	-1043	-0-	1311	2	106	9	N	96					115
10	2542 X	1488	-0-	-1054	-0-	1248	2	240	9	N	218	218	1			115
11	2100 X	1394	-0-	-706	-0-	1300	2	94	9	N	85					200

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

06	5460 X	5041	-0-	-419	-0-	910	1	3966	2	N	150	199	1			76
						165	9									
07	5642 X	4867	-0-	-775	-0-	956	1	3754	2	N	143	144	1			75
						157	9									
08	5642 X	3584	-0-	-2058	-0-	761	1	2729	2	N	85	132	1			28
						94	9									
09	5190 X	3896	-0-	-1294	-0-	3850	2	46	9	N	42					70
10	5208 X	2953	-0-	-2255	-0-	2837	2	116	9	N	105	105	1			70
11	5040 X	2961	-0-	-2079	-0-	2900	2	61	9	N	55					125

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					406
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					408
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					419
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					420
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					421

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

06	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	10551	1	18203	3	N	37					260
						41	9									
07	38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	14890	1	23867	3	N	18					278
						20	9									
08	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	15639	1	26154	3	N	7					285
						8	9									
09	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	14594	1	23178	3	N	58					343
						64	9									
10	42043 X	42043	-0-	-0-	-0-	15687	1	26341	3	N	14					357
						15	9									
*11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	15283	1	22313	3	N	48	168	1			237
						53	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

06	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	7940	1	13700	3	N	-0-					260
07	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	9781	1	15679	3	N	-0-					260
08	26525 X	26525	-0-	-0-	-0-	9921	1	16590	3	N	13					273
						14	9									
09	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	9672	1	15361	3	N	19					292
						21	9									
10	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	10283	1	17266	3	N	-0-					292
*11	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	4278	1	6246	3	N	-0-					292

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

06	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	690 N	449	-0-	-241	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
06	10170 X	9068	-0-	-1102	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10509 X	8672	-0-	-1837	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	10509 X	10215	-0-	-294	-0-	10214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10170 X	9033	-0-	-1137	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
11	9900 X	9039	-0-	-861	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	79	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	80	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	75	1	3251	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	80	1	3390	2	N	-0-					-0-
*11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	70	1	7616	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

06	4680 X	1840	-0-	-2840	-0-	42	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	103	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	391	1	16636	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	68	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	382	1	16198	2	N	-0-					-0-
*11	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	121	1	13279	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

06	43230 X	40706	-0-	-2524	-0-	919	1	39787	2	N	-0-					-0-
07	48019 X	5675	-0-	-42344	-0-	129	1	5546	2	N	-0-					-0-
08	48019 X	-0-	-0-	-48019	-0-					N	-0-					-0-
09	46470 X	78	-0-	-46392	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
10	42067 X	73	-0-	-41994	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*11	40710 X	100	-0-	-40610	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	549	-0-	-261	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	589	X	492	-0-	-97	-0-	11	1	479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	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

06	56297	X	56297	-0-	-0-	-0-	1271	1	55026	2	N	-0-					-0-
07	53281	X	53281	-0-	-0-	-0-	1214	1	52066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	53099	X	53099	-0-	-0-	-0-	1220	1	51879	2	N	-0-					-0-
09	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	1098	1	47279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	49104	X	48577	-0-	-527	-0-	1119	1	47456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	47520	X	31884	-0-	-15636	-0-	666	1	31218	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

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-					-0-
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	20	1	830	2	N	-0-					-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	958	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

06	18090	X	10428	-0-	-7662	-0-	235	1	10193	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	12868	-0-	-6135	-0-	293	1	12575	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	5805	-0-	-13198	-0-	133	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15476	-0-	-2914	-0-	351	1	15125	2	N	-0-					-0-
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	437	1	18543	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	3208	-0-	-9242	-0-	67	1	3141	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	246	1	10642	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	10706	-0-	-1973	-0-	244	1	10462	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	9533	-0-	-3146	-0-	219	1	9314	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10221	-0-	-2049	-0-	232	1	9989	2	N	-0-					-0-
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	284	1	12036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10890	X	7099	-0-	-3791	-0-	148	1	6951	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	990	1	42861	2	N	-0-					-0-
07	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	1325	1	56817	2	N	-0-					-0-
08	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	1241	1	52793	2	N	-0-					-0-
09	50074	X	50074	-0-	-0-	-0-	1137	1	48937	2	N	-0-					-0-
10	52733	X	52733	-0-	-0-	-0-	1215	1	51517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	967	1	45316	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	88	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	86	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	53	1	2465	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

06	17190	X	16985	-0-	-205	-0-	384	1	16601	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	17171	-0-	-1367	-0-	391	1	16780	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	16875	-0-	-1663	-0-	388	1	16487	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	15752	-0-	-2188	-0-	358	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16017	-0-	-2025	-0-	369	1	15648	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16403	-0-	-577	-0-	343	1	16060	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

06	8850	X	8492	-0-	-358	-0-	192	1	8300	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8322	-0-	-699	-0-	190	1	8132	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	191	1	8105	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7943	-0-	-547	-0-	180	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7816	-0-	-957	-0-	180	1	7636	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	6681	-0-	-1809	-0-	140	1	6541	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

06	450	N	176	-0-	-274	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	6	1	240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	12	1	1333	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
06	62910 X	59508	-0-	-3402	-0-	1344	1	58164	2	N	-0-					-0-
07	65007 X	59747	-0-	-5260	-0-	1362	1	58385	2	N	-0-					-0-
08	65007 X	58927	-0-	-6080	-0-	1354	1	57573	2	N	-0-					-0-
09	61680 X	59505	-0-	-2175	-0-	1351	1	58154	2	N	-0-					-0-
10	62124 X	59941	-0-	-2183	-0-	1381	1	58559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	59520 X	46342	-0-	-13178	-0-	968	1	45374	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

06	12870 X	5147	-0-	-7723	-0-	116	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	13299 X	9037	-0-	-4262	-0-	206	1	8828	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	11377 X	8530	-0-	-2847	-0-	196	1	8333	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	11010 X	8636	-0-	-2374	-0-	196	1	8437	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	11377 X	8279	-0-	-3098	-0-	191	1	8082	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	8760 X	5307	-0-	-3453	-0-	111	1	5196	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

06	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	636	1	27527	2	N	-0-					-0-
07	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	646	1	27702	2	N	-0-					-0-
08	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	637	1	27098	2	N	-0-					-0-
09	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	596	1	25676	2	N	-0-					-0-
10	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	616	1	26119	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	21900 X	20316	-0-	-1584	-0-	424	1	19892	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

06	49426 X	49426	-0-	-0-	-0-	1116	1	48310	2	N	-0-					-0-
07	51243 X	48736	-0-	-2507	-0-	1111	1	47624	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	51243 X	44955	-0-	-6288	-0-	1033	1	43922	2	N	-0-					-0-
09	49590 X	37395	-0-	-12195	-0-	849	1	36545	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51088 X	34931	-0-	-16157	-0-	805	1	34125	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	49440 X	46641	-0-	-2799	-0-	974	1	45667	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

06	16650 X	16120	-0-	-530	-0-	364	1	15756	2	N	-0-					-0-
07	17205 X	15473	-0-	-1732	-0-	353	1	15120	2	N	-0-					-0-
08	17205 X	16132	-0-	-1073	-0-	371	1	15761	2	N	-0-					-0-
09	16650 X	15126	-0-	-1524	-0-	343	1	14783	2	N	-0-					-0-
10	17205 X	15960	-0-	-1245	-0-	368	1	15592	2	N	-0-					-0-
11	16110 X	11797	-0-	-4313	-0-	246	1	11551	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56717 X	56717	-0-	-0-	-0-	1281	1	55436	2	N	-0-					-0-
07	59892 X	57801	-0-	-2091	-0-	1318	1	56483	2	N	-0-					-0-
08	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	1423	1	60533	2	N	-0-					-0-
09	63264 X	63264	-0-	-0-	-0-	1436	1	61826	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	59272 X	56949	-0-	-2323	-0-	1312	1	55635	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	59970 X	38428	-0-	-21542	-0-	803	1	37625	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

06	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	41	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1869	-0-	-611	-0-	43	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	84	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
*11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	58	1	2698	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

06	12750 X	3502	-0-	-9248	-0-	79	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	13175 X	3382	-0-	-9793	-0-	77	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	79	1	3350	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	70	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
*11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	77	1	3612	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

06	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	348	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	316	1	13560	2	N	-0-					-0-
08	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	284	1	12076	2	N	-0-					-0-
09	15420 X	7865	-0-	-7555	-0-	179	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	15934 X	4364	-0-	-11570	-0-	101	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	15420 X	2868	-0-	-12552	-0-	60	1	2808	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

06	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	125	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	124	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	119	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	109	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	N	-0-					-0-
*11	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	85	1	9338	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
06	18630 X	15291	-0-	-3339	-0-	345	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	19251 X	18575	-0-	-676	-0-	423	1	18152	2	N	-0-					-0-
08	19251 X	16090	-0-	-3161	-0-	370	1	15720	2	N	-0-					-0-
09	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	380	1	16366	2	N	-0-					-0-
10	18569 X	17230	-0-	-1339	-0-	397	1	16832	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17970 X	12354	-0-	-5616	-0-	258	1	12096	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

06	16290 X	13150	-0-	-3140	-0-	297	1	12853	2	N	-0-					-0-
07	16833 X	12161	-0-	-4672	-0-	277	1	11884	2	N	-0-					-0-
08	15159 X	13604	-0-	-1555	-0-	313	1	13291	2	N	-0-					-0-
09	14250 X	14095	-0-	-155	-0-	320	1	13775	2	N	-0-					-0-
10	14725 X	12075	-0-	-2650	-0-	278	1	11797	2	N	-0-					-0-
11	13170 X	10185	-0-	-2985	-0-	213	1	9972	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

06	9210 X	8773	-0-	-437	-0-	198	1	8575	2	N	-0-					-0-
07	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	216	1	9254	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	203	1	8619	2	N	-0-					-0-
09	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	207	1	8921	2	N	-0-					-0-
10	9486 X	9217	-0-	-269	-0-	212	1	9004	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9180 X	6542	-0-	-2638	-0-	137	1	6405	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

06	1890 X	940	-0-	-950	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	783	-0-	-1170	-0-	18	1	765	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	850	-0-	-359	-0-	20	1	830	2	N	-0-					-0-
09	960 X	775	-0-	-185	-0-	18	1	757	2	N	-0-					-0-
10	992 X	602	-0-	-390	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-
11	930 X	543	-0-	-387	-0-	11	1	532	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1439	-0-	-1847	-0-	33	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	1973	-0-	-1313	-0-	45	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	2490 X	1741	-0-	-749	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1413	-0-	-1160	-0-	33	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1920 X	1425	-0-	-495	-0-	30	1	1395	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

06	44255 X	44255	-0-	-0-	-0-	999	1	43256	2	N	-0-					-0-
07	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	1044	1	44766	2	N	-0-					-0-
08	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	1048	1	44580	2	N	-0-					-0-
09	44188 X	44188	-0-	-0-	-0-	1003	1	43185	2	N	-0-					-0-
10	44810 X	44810	-0-	-0-	-0-	1032	1	43778	2	N	-0-					-0-
11	32670 X	18471	-0-	-14199	-0-	386	1	18085	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4918	2	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	2	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	391	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	4	1	10927	2	N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	69	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1827	-0-	-573	-0-	38	1	1789	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3607	-0-	507	507	1	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3697	-0-	597	1104	3697	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3954	-0-	954	2058	3954	2			N	-0-					-0-
10	5566	X	3508	-0-	-2058	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

06	4590	X	2482	-0-	-2108	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2772	-0-	-1971	-0-	63	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	149	1	6320	2	N	-0-					-0-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	160	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	133	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	78	1	3651	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

06	12780	X	7768	-0-	-5012	-0-	175	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	5250	-0-	-7956	-0-	120	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	399	1	16962	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-	158	1	6801	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	2389	-0-	-5640	-0-	55	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	2042	-0-	-14488	-0-	43	1	1999	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	52	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	78	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	81	1	3446	2	N	-0-					-0-
*11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	57	1	6215	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	36	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	27	1	1274	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	89	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	137	1	5859	2	N	-0-					-0-
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	102	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	2	N	-0-					-0-
*11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	99	1	4659	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

06	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	1383	1	59869	2	N	-0-					-0-
07	61148 X	61148	-0-	-0-	-0-	1394	1	59754	2	N	-0-					-0-
08	59361 X	59361	-0-	-0-	-0-	1364	1	57997	2	N	-0-					-0-
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	1307	1	56267	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	59683 X	59683	-0-	-0-	-0-	1375	1	58306	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	56910 X	46234	-0-	-10676	-0-	966	1	45268	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

06	11970 X	140	-0-	-11830	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	12369 X	608	-0-	-11761	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
08	12369 X	9213	-0-	-3156	-0-	212	1	9001	2	N	-0-					-0-
09	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	219	1	9430	2	N	-0-					-0-
10	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	248	1	10507	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8910 X	6374	-0-	-2536	-0-	133	1	6241	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	306	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	3	1	7857	2	N	-0-					-0-
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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

06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	71	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	71	1	3005	2	N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	2	N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	2	N	-0-					-0-
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	57	1	2686	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	112	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	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

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	567	1	24551	2	N	-0-					-0-
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	545	1	23347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	377	1	16032	2	N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	292	1	12569	2	N	-0-					-0-
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	278	1	11770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	587	-0-	-13	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

06	510	N	313	-0-	-197	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	326	-0-	-274	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	2	1	5127	2	N	-0-			-0-
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3103	-0-	103	103	3103	2			N	-0-			-0-
10	2818 X	2715	-0-	-103	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
*11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	245	1	4780	2	N	-0-			-0-
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	2	1	5761	2	N	-0-			-0-
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
*11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

06	300 N	167	-0-	-133	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	1	1	65	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	200	1	8657	2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9278	-0-	-1045	-0-	211	1	9067	2	N	-0-			-0-
08	10323 X	8914	-0-	-1409	-0-	205	1	8709	2	N	-0-			-0-
09	9990 X	7938	-0-	-2052	-0-	180	1	7758	2	N	-0-			-0-
10	9269 X	6915	-0-	-2354	-0-	159	1	6755	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	8970 X	6407	-0-	-2563	-0-	134	1	6273	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	N	-0-			-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
10	1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
11	1260 X	721	-0-	-539	-0-	721	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12450 X	11839	-0-	-611	-0-	267	1	11572	2	N	-0-			-0-
07	12865 X	11642	-0-	-1223	-0-	265	1	11377	2	N	-0-			-0-
08	12524 X	11207	-0-	-1317	-0-	257	1	10950	2	N	-0-			-0-
09	11850 X	840	-0-	-11010	-0-	19	1	821	2	N	-0-			-0-
10	12245 X	230	-0-	-12015	-0-	5	1	225	2	N	-0-			-0-
11	11850 X	5775	-0-	-6075	-0-	121	1	5654	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	66	1	2847	2	N	-0-			-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-			-0-
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	68	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	2	N	-0-			-0-
*11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	53	1	2461	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	83	1	3547	2	N	-0-			-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	86	1	3661	2	N	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	81	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	N	-0-			-0-
*11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	64	1	3020	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

06	19830 X	16252	-0-	-3578	-0-	367	1	15885	2	N	-0-			-0-
07	20491 X	16313	-0-	-4178	-0-	372	1	15941	2	N	-0-			-0-
08	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	457	1	19439	2	N	-0-			-0-
09	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	442	1	19015	2	N	-0-			-0-
10	19840 X	16883	-0-	-2957	-0-	389	1	16494	2	N	-0-			-0-
11	19260 X	14752	-0-	-4508	-0-	308	1	14444	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

06	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	1023	1	44266	2	N	-0-			-0-
07	46059 X	46059	-0-	-0-	-0-	1050	1	45009	2	N	-0-			-0-
08	46191 X	46191	-0-	-0-	-0-	1061	1	45130	2	N	-0-			-0-
09	39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	900	1	38735	2	N	-0-			-0-
10	42610 X	42610	-0-	-0-	-0-	981	1	41628	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	37500 X	33284	-0-	-4216	-0-	695	1	32589	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 X	84	-0-	-996	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
08	155 X	112	-0-	-43	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
09	150 X	62	-0-	-88	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	1	1	70	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

06	330 X	268	-0-	-62	-0-	6	1	262	2	N	-0-			-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	N	-0-			-0-
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-			-0-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
10	496 X	449	-0-	-47	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
11	480 X	138	-0-	-342	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

06	10620 X	6550	-0-	-4070	-0-	148	1	6402	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	5084	-0-	-2945	-0-	116	1	4968	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	86	1	3659	2	N	-0-			-0-
09	6540 X	3074	-0-	-3466	-0-	70	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	3317	-0-	-3441	-0-	76	1	3241	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	2605	-0-	-3935	-0-	54	1	2551	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

06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	150	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	170	1	7284	2	N	-0-			-0-
08	6603 X	5959	-0-	-644	-0-	137	1	5822	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	5771	-0-	-619	-0-	131	1	5640	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5516	-0-	-1087	-0-	127	1	5389	2	N	-0-			-0-
*11	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	98	1	10775	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

06	8160 X	7078	-0-	-1082	-0-	160	1	6918	2	N	-0-			-0-
07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	202	1	8657	2	N	-0-			-0-
08	8618 X	3627	-0-	-4991	-0-	83	1	3544	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	3142	-0-	-5198	-0-	71	1	3071	2	N	-0-			-0-
10	8866 X	4518	-0-	-4348	-0-	104	1	4414	2	N	-0-			-0-
11	8580 X	5750	-0-	-2830	-0-	120	1	5630	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	N	-0-			-0-
09	630 N	448	-0-	-182	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	9	1	391	2	N	-0-			-0-
11	600 N	209	-0-	-391	-0-	4	1	205	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28500 X	27829	-0-	-671	-0-	628	1	27201	2	N	-0-					-0-
07	29450 X	28576	-0-	-874	-0-	651	1	27924	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	29450 X	28095	-0-	-1355	-0-	645	1	27450	2	N	-0-					-0-
09	28410 X	25885	-0-	-2525	-0-	588	1	25296	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	28768 X	27620	-0-	-1148	-0-	636	1	26983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	27840 X	23440	-0-	-4400	-0-	490	1	22950	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

06	18540 X	17555	-0-	-985	-0-	396	1	17159	2	N	-0-					-0-
07	19158 X	16988	-0-	-2170	-0-	387	1	16601	2	N	-0-					-0-
08	17391 X	16833	-0-	-558	-0-	387	1	16446	2	N	-0-					-0-
09	17550 X	15844	-0-	-1706	-0-	360	1	15484	2	N	-0-					-0-
10	18135 X	16304	-0-	-1831	-0-	376	1	15927	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17550 X	15300	-0-	-2250	-0-	320	1	14980	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

06	33630 X	32393	-0-	-1237	-0-	731	1	31662	2	N	-0-					-0-
07	34751 X	31225	-0-	-3526	-0-	712	1	30513	2	N	-0-					-0-
08	39758 X	39758	-0-	-0-	-0-	913	1	38845	2	N	-0-					-0-
09	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	911	1	39213	2	N	-0-					-0-
10	36909 X	36909	-0-	-0-	-0-	850	1	36058	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33630 X	22182	-0-	-11448	-0-	463	1	21719	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

06	579030 X	467122	-0-	-111908	-0-	10548	1	456574	2	N	-0-					-0-
07	562557 X	462646	-0-	-99911	-0-	10546	1	452100	2	N	-0-					-0-
08	544546 X	446279	-0-	-98267	-0-	10253	1	436026	2	N	-0-					-0-
09	508500 X	416481	-0-	-92019	-0-	9454	1	407027	2	N	-0-					-0-
10	503192 X	416829	-0-	-86363	-0-	9602	1	407227	2	N	-0-					-0-
11	467130 X	312360	-0-	-154770	-0-	6524	1	305836	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	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
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	83	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	101	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1913	-0-	-97	-0-	78	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2419	2	N	-0-					-0-
*11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	107	1	2758	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					39
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

06	330 N	178	-0-	-152	-0-	12	1	166	2	N	-0-					61
07	310 N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-					61
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					61
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					61
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					61
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	13	1	170	2	N	-0-	2	1			59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					48
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					48
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					48
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	1					49
						1	9									
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

06	720 N	516	-0-	-204	-0-	34	1	474	2	N	7					72
						8	9									
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	28	1	385	2	N	5					77
						6	9									
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	4					81
						4	9									
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	28	1	411	2	N	11					92
						12	9									
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	2					94
						2	9									
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	4	7	1			91
						4	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	95	1	1309	2	N	48					145
							53	9									
07	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	96	1	1329	2	N	40					185
							44	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	N	38					223
							42	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	38	124	1			137
							42	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	55					192
							61	9									
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	N	33	18	1			207
							36	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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	3					90
							3	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	N	2					92
							2	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	816	2	N	10					102
							11	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	N	2					104
							2	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	42	1	576	2	N	3					107
							3	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	40	1	522	2	N	-0-	9	1			98

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
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	165	1	2277	2	N	24					79
							26	9									
07	2666	N	2181	-0-	-485	-0-	146	1	2022	2	N	12					91
							13	9									
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	175	1	2627	2	N	16					107
							18	9									
09	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	142	1	2054	2	N	14					121
							15	9									
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	131	1	1777	2	N	7					128
							8	9									
11	2670	N	1904	-0-	-766	-0-	134	1	1763	2	N	6	23	1			111
							7	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					62
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					62
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-					62
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					62
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
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
06	1900	N	416	-0-	-1484	1810	416	3			Y	-0-					33
07	2346	N	536	-0-	-1810	-0-	536	3			Y	-0-					33
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					33
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					33
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 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
06	27799	X	4100	-0-	-23699	-0-	4100	3			Y	-0-					81
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					81
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			Y	-0-					81
09	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	4907	3			Y	-0-					81
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					81
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	466	-0-	-1434	4765	466	3			Y	-0-					40
07	3100	N	755	-0-	-2345	2420	755	3			Y	-0-					40
08	3100	N	802	-0-	-2298	122	802	3			Y	-0-					40
09	823	N	701	-0-	-122	-0-	701	3			Y	-0-					40
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 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
06	1900	N	359	-0-	-1541	2505	359	3			Y	-0-					83
07	3086	N	581	-0-	-2505	-0-	581	3			Y	-0-					83
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					83
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					83
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	411	-0-	-1489	822	411	3			Y	-0-					22
07	1352	N	530	-0-	-822	-0-	530	3			Y	-0-					22
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					22
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					3
07	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					3
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					3
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					3
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					3
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 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
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					22
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					22
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					22
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					22
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	29	1	997	2	Y	2					27
							2	9									
07	2232	X	893	-0-	-1339	-0-	25	1	864	2	Y	4					31
							4	9									
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	27	1	767	2	Y	6	22	1			15
							7	9									
09	2160	X	777	-0-	-1383	-0-	23	1	750	2	Y	4					19
							4	9									
10	1054	X	797	-0-	-257	-0-	24	1	769	2	Y	4					23
							4	9									
11	1020	X	912	-0-	-108	-0-	30	1	875	2	Y	6	16	1			13
							7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	96	-0-	-1554	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					22
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	119	1	4103	2	Y	22					44
							24	9									
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	2	Y	17	31	1			30
							19	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	103	1	3355	2	Y	16					46
							18	9									
10	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	50	1	1589	2	Y	8					54
							9	9									
*11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	13	37	1			30
							14	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	39	1	1322	2	Y	3					26
							3	9									
07	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	29	1	1012	2	Y	5					31
							6	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1557	2	Y	11	22	1			20
							12	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	7					27
							8	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1481	2	Y	7					34
							8	9									
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	45	1	1315	2	Y	9	23	1			20
							10	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	108	1	3649	2	Y	9					36
							10	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	Y	13					49
							14	9									
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	2	Y	15	34	1			30
							17	9									
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	9					39
							10	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	Y	10					49
							11	9									
*11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	2	Y	13	34	1			28
							14	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					49
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					49
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2			N	-0-					49
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					49
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1538	2	Y	3					34
							3	9									
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	42	1	1451	2	Y	8					42
							9	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1596	2	Y	12	29	1			25
							13	9									
09	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	39	1	1259	2	Y	6					31
							7	9									
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	39	1	1246	2	Y	6					37
							7	9									
11	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	44	1	1295	2	Y	8	25	1			20
							9	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	Y	1					10
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	2					12
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	Y	3					10
							3	9									
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	7	1	217	2	Y	1					11
							1	9									
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	8	1			3

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	4					34
							4	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	52	1	1787	2	Y	9					43
							10	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	82	1	2351	2	Y	17	30	1			30
							19	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2097	2	Y	10					40
							11	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1687	2	Y	8					48
							9	9									
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	6	33	1			21
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	592	-0-	-638	-0-	10	1	562	2	N	18					85
							20	9									
07	1054	N	478	-0-	-576	-0-	15	1	463	2	N	-0-					85
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	15	1	434	2	N	-0-					85
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					85
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	4					89
							4	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-					89

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	5					36
							6	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	877	2	N	55					91
							61	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	70					161
							77	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	N	-0-					161
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	61	1	884	2	N	-0-					161
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	2	N	-0-					161

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

06	6199		307	-0-	-5892	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	6	1	173	2	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	976	2	N	57					172
						63	9									
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	2	N	21	113	1			80
						23	9									
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					80
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	5					85
						6	9									
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	2					87
						2	9									
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	22					109
						24	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

06	360 N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	N	-0-	2	1			61
07	372 N	190	-0-	-182	-0-	13	1	177	2	N	-0-					61
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					61
09	330 N	182	-0-	-148	-0-	12	1	170	2	N	-0-					61
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					61
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-	2	1			59

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2212	2	N	3	20	1			84
							3	9									
07	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	140	1	1945	2	N	-0-					84
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2282	2	N	4					88
							4	9									
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	146	1	2120	2	N	1					89
							1	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	159	1	2168	2	N	4					93
							4	9									
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	145	1	1912	2	N	16	21	1			88
							18	9									

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
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	129	1	1783	2	N	7	17	1			189
							8	9									
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	119	1	1656	2	N	19					208
							21	9									
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	132	1	1979	2	N	7					215
							8	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1826	2	N	12	180	1			47
							13	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	N	5					52
							6	9									
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	132	1	1739	2	N	6	18	1			40
							7	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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	N	1	15	1			36
							1	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	1					37
							1	9									
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	193	1	2895	2	N	6					43
							7	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	1					44
							1	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	N	3					47
							3	9									
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	156	1	2054	2	N	7	17	1			37
							8	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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	118	1	1621	2	N	2	15	1			118
							2	9									
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	109	1	1508	2	N	6					124
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	4					128
							4	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	N	8					136
							9	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	5					141
							6	9									
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	123	1	1622	2	N	13	16	1			138
							14	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

06	2760 N	2405	-0-	-355	-0-	163 2	1 9	2240	2	N	2	22	1	210
07	2728 N	2336	-0-	-392	-0-	156 20	1 9	2160	2	N	18			228
08	2542 N	2191	-0-	-351	-0-	136 17	1 9	2038	2	N	15			243
09	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	153 8	1 9	2219	2	N	7	172	1	78
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	2234	2	N	3			81
*11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	156 8	1 9	2055	2	N	7	22	1	66

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

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-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

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-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 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
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-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

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-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	15	1	202	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-
09	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

06	2370 X	2153	-0-	-217	-0-	67	1	2086	2	N	-0-			80
07	2449 X	1394	-0-	-1055	-0-	26	1	1368	2	N	-0-			80
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			80
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2	1	2180	2	N	-0-			80
10	2232 X	1836	-0-	-396	-0-	1	1	1835	2	N	-0-			80
11	2520 X	1461	-0-	-1059	-0-	32	1	1429	2	N	-0-			80

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

06	3120 X	2152	-0-	-968	-0-	2152	2			Y	-0-			25
07	2108 X	1617	-0-	-491	-0-	1617	2			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-			25
09	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2342	1240	2			Y	-0-			25
10	DLQ G-10	1893	-0-	1893	4235	1893	2			Y	-0-			25
*11	1700 N	320	-0-	-1380	2855	320	2			Y	-0-			25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	11636	7483	-0-	-4153	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	13369	8405	-0-	-4964	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
08	11957	7699	-0-	-4258	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	11770	7550	-0-	-4220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	11459	7450	-0-	-4009	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*11	11946	7638	-0-	-4308	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 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

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

06	2910 N	2543	-0-	-367	-0-	380	1	2162	2	N	1					94
						1	9									
07	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	354	1	2176	2	N	2					96
						2	9									
08	3100 N	3396	-0-	296	296	430	1	2965	2	N	1					97
						1	9									
09	3000 N	3193	-0-	193	489	443	1	2744	2	N	5					102
						6	9									
10	3100 N	2764	-0-	-336	153	419	1	2343	2	N	2					104
						2	9									
11	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	434	1	2337	2	N	1					105
						1	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			8
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			8
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-			8
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			8
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			8
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			10
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-			10
08	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2		Y	-0-			10
09	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	1383	2		Y	-0-			10
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2 9	Y	2	1 1		11
11	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2		Y	-0-			11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6312	-0-	6312	10129	6309	2	3	9	N	3					3

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

06	1290 N	903	-0-	-387	-0-	903	2			N	-0-					1
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					1
08	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					1
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					1
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					16
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					16
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					16
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					16
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3	3	1			16
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1282	-0-	-516	-0-	44	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	56	1	1518	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	928	2	N	1					161
							1	9									
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	99	1	609	2	N	-0-					161
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	84	1	579	2	N	-0-					161
09	900	N	612	-0-	-288	-0-	85	1	526	2	N	1					162
							1	9									
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	93	1	519	2	N	-0-					162
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	88	1	476	2	N	1					163
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

06	600	N	356	-0-	-244	-0-	53	1	303	2	N	-0-					21
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	71	1	437	2	N	-0-					21
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	94	1	645	2	N	-0-					21
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	1					22
							1	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	N	-0-					22
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	73	1	394	2	N	-0-					22

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					1
08	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2			N	-0-					1
09	1530	N	420	-0-	-1110	-0-	420	2			N	-0-					1
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					47
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					47
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					47
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					47
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1569	2	2	9	N	2	1	1			48
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					9
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					9
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					9
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					9
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					9
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 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
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					129
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					129
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	2	N	-0-					129
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	18	1	514	2	N	-0-					129
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	17	1	479	2	N	-0-					129
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	14	1	365	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					26
07	5115	X	3297	-0-	-1818	-0-	3297	2			N	-0-					26
08	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	2			N	-0-					26
09	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					26
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4504	2	3	9	N	3	3	1			26
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3	2	1			1
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					1

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
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					1
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					1
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	3000	N	3301	-0-	301	547	3301	2			N	-0-					28
07	3100	N	2695	-0-	-405	142	2695	2			N	-0-					28
08	2845	X	2703	-0-	-142	-0-	2703	2			N	-0-					28
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					28
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			28
*11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					28

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
06	3000	N	3637	-0-	637	637	3637	2			N	-0-					1
07	3100	N	2993	-0-	-107	530	2993	2			N	-0-					1
08	3100	N	3270	-0-	170	700	3270	2			N	-0-					1
09	3962	X	3262	-0-	-700	-0-	3262	2			N	-0-					1
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3784	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					1

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
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					13
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					13
08	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					13
09	840	N	373	-0-	-467	-0-	373	2			N	-0-					13
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	1			13
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					65
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					65
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					65
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					65
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			65
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	3664	2			N	-0-					28
07	4123	X	1926	-0-	-2197	-0-	1926	2			N	-0-					28
08	4123	X	2178	-0-	-1945	-0-	2178	2			N	-0-					28
09	3990	X	2595	-0-	-1395	-0-	2595	2			N	-0-					28
10	3906	X	2750	-0-	-1156	-0-	2748	2	2	9	N	2	2	1			28
11	3660	X	2492	-0-	-1168	-0-	2492	2			N	-0-					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			N	-0-					27
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	2095	2			N	-0-					27
08	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	2			N	-0-					27
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					27
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3	2	1			28
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					22
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					22
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					22
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	1			22
*11	3000	N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

06	2100	X	466	-0-	-1634	-0-	466	2			N	-0-					26
07	2170	X	420	-0-	-1750	-0-	420	2			N	-0-					26
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					26
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					26
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	1			26
11	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1340	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

06	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					33
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					33
08	1984	N	1522	-0-	-462	-0-	1522	2			N	-0-					33
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	2			N	-0-					33
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	1	1			32
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

06	2070	X	1144	-0-	-926	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1530	X	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

06	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	4278	2			N	-0-					26
07	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	3318	2	235	9	N	214	179	1			61
08	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	3100	2			N	-0-					61
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					61
10	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3656	2	3	9	N	3	3	1			61
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	3799	2			N	-0-					72
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			N	-0-					72
08	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					72
09	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3554	2			N	-0-					72
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3743	2	3	9	N	3	2	1			73
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					63
07	2108	N	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-					63
08	2573	N	1002	-0-	-1571	-0-	1002	2			N	-0-					63
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					63
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	1			63
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					2
07	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			N	-0-					2
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					2
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					2
10	3193	X	2215	-0-	-978	-0-	2213	2	2	9	N	2	3	1			1
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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
06	2460	X	812	-0-	-1648	-0-	812	2			N	-0-					27
07	2542	X	917	-0-	-1625	-0-	917	2			N	-0-					27
08	2542	X	1139	-0-	-1403	-0-	1139	2			N	-0-					27
09	2460	X	1336	-0-	-1124	-0-	1336	2			N	-0-					27
10	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	1			27
*11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					47
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					47
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					47
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3833	2	3	9	N	3	3	1			47
*11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					1
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					1
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					1
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					1
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					1

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1792	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1297	-0-	-773	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					49
07	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2			N	-0-					49
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					49
09	2610	X	1624	-0-	-986	-0-	1624	2			N	-0-					49
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	904	2	1	9	N	1	1	1			49
11	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	1019	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					1
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					1
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					1
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					1
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

06	3960	X	3307	-0-	-653	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4092	X	2583	-0-	-1509	-0-	2583	2			N	-0-					11
08	3565	X	2193	-0-	-1372	-0-	2193	2			N	-0-					11
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					11
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	1			11
11	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	2828	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					127
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					127
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					127
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					127
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

06	690	N	145	-0-	-545	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
07	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2051	2			N	-0-					25
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					25
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					25
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	2	1			26
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					63
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					63
08	2635	N	1802	-0-	-833	-0-	1802	2			N	-0-					63
09	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					63
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	1	1			62
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

06	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	2224	2			N	-0-					1
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					1
08	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2297	2			N	-0-					1
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

06	1680	N	945	-0-	-735	-0-	945	2			N	-0-					1
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	2			N	-0-					1
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					1
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

06	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	2			N	-0-					37
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					37
08	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			N	-0-					37
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					37
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	2	3	9	N	3	2	1			38
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	3106	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					25
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					25
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					25
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					59
07	2573	N	1469	-0-	-1104	-0-	1469	2			N	-0-					59
08	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2			N	-0-					59
09	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					59
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	2	2	9	N	2	2	1			59
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	-0-					89
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	2	N	-0-					89
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-					89
09	960	N	690	-0-	-270	-0-	51	1	639	2	N	-0-					89
10	1054	N	363	-0-	-691	-0-	29	1	334	2	N	-0-					89
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	21	1	254	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2867	-0-	-1213	-0-	2867	2			N	-0-					78
07	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	2			N	-0-					78
08	5704	X	2721	-0-	-2983	-0-	2721	2			N	-0-					78
09	5520	X	1350	-0-	-4170	-0-	1350	2			N	-0-					78
10	5704	X	2772	-0-	-2932	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	1			78
11	2880	X	138	-0-	-2742	-0-	138	2			N	-0-					78

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
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	45	1	518	2	N	-0-					45
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					45
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					45
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-					45
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	2	N	-0-					45
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	77	1	911	2	N	-0-					45

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					10
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					10
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	N	3	2	1			11
*11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	3928	2			N	-0-					2
07	4216	X	2945	-0-	-1271	-0-	2945	2			N	-0-					2
08	4185	X	2841	-0-	-1344	-0-	2841	2			N	-0-					2
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	2923	2			N	-0-					2
10	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	3055	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			N	-0-					2

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
06	1440	X	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					26
07	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					26
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					26
09	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-					26
10	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	1			26
11	1440	X	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	3420 X	3034	-0-	-386	-0-	99	1	2935	2	N	-0-					32
07	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	107	1	3144	2	N	-0-					32
08	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	102	1	3052	2	N	-0-					32
09	3180 X	2983	-0-	-197	-0-	99	1	2884	2	N	-0-					32
10	3255 X	3196	-0-	-59	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					32
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	106	1	2841	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

06	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	272	-0-	-1402	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					51
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					51
08	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-					51
09	2430 X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			N	-0-					51
10	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	1			51
11	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

06	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	505	1	5853	2	N	-0-					37
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	402	1	4606	2	N	-0-					37
08	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	544	1	7301	2	N	-0-					37
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	509	1	6359	2	N	-0-					37
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	610	1	6947	2	N	-0-					37
*11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	496	1	5882	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	350	1	4065	2	N	-0-					146
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	322	1	3693	2	N	-0-					146
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	324	1	4343	2	N	-0-					146
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4724	2	N	-0-					146
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					146
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	391	1	4638	2	N	-0-					146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

06	3480	X	2713	-0-	-767	-0-	2713	2			N	-0-					4
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					4
08	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2934	2			N	-0-					4
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					4
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

06	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					70
07	3100	N	4898	-0-	1798	1798	4898	2			N	-0-					70
08	3100	N	2428	-0-	-672	1126	2428	2			N	-0-					70
09	1635	N	509	-0-	-1126	-0-	509	2			N	-0-					70
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	2	1			71
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					2
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					2
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					2
09	2370	X	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			N	-0-					2
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3	3	1			2
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					26
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					26
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					26
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					26
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	N	4	4	1			26
*11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

06	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					12
07	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-					12
08	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					12
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					12
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			12
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

06	990 N	905	-0-	-85	-0-	276	1	629	2	N	-0-					128
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	85	1	378	2	N	-0-					128
08	744 N	393	-0-	-351	-0-	97	1	289	2	N	6	6	1			128
						7	9									
09	900 N	698	-0-	-202	-0-	174	1	524	2	N	-0-					128
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	184	1	539	2	N	-0-					128
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	197	1	591	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					2
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					2
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					2
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					2
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	2	1			1
*11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	904	-0-	-522	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	2	1			1
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					1
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			N	-0-					1
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	718	2			N	-0-					1
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					1
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1	1	1			1
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2528	2	N	-0-					55
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	74	1	2191	2	N	-0-					55
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					55
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	78	1	2294	2	N	-0-					55
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					55
11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	87	1	2347	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					1
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					1
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					1
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

06	1200	N	177	-0-	-1023	-0-	177	2			N	-0-					65
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					65
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	837	N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					65
11	840	N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					1
07	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1264	2			N	-0-					1
08	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2			N	-0-					1
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

06	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					102
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1877	2	118	9	N	107	179	1			30
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					30
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					30
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	1			30
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

06	1800 X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					80
07	1829 X	898	-0-	-931	-0-	898	2			N	-0-					80
08	1829 X	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			N	-0-					80
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					80
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	N	3	2	1			81
*11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

06	5010 X	2199	-0-	-2811	-0-	2199	2			N	-0-					1
07	5177 X	2154	-0-	-3023	-0-	2154	2			N	-0-					1
08	3131 X	2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					1
09	2400 X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					1
10	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1962	2	2	9	N	2	1	1			2
11	2190 X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

06	3300 X	1919	-0-	-1381	-0-	1919	2			N	-0-					1
07	3286 X	2683	-0-	-603	-0-	2683	2			N	-0-					1
08	3038 X	2305	-0-	-733	-0-	2305	2			N	-0-					1
09	2940 X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					1
10	2697 X	1167	-0-	-1530	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2610 X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	269	1	1531	2	N	1					255
							1	9									
07	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	258	1	1585	2	N	1					256
							1	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	291	1	2005	2	N	3					259
							3	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	8					267
							9	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	280	1	1566	2	N	4					271
							4	9									
11	2220	N	1773	-0-	-447	-0-	274	1	1477	2	N	20					291
							22	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					29
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					29
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					29
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					29
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					29
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					74
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					74
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					74
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					74
10	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					74
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					25
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					25
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					25
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					25
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

06	11610	X	11386	-0-	-224	-0-	373	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9289	-0-	-2708	-0-	305	1	8984	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	9625	-0-	-2651	-0-	310	1	9315	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	8295	-0-	-3585	-0-	274	1	8021	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9007	-0-	-3269	-0-	307	1	8700	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	7785	-0-	-3615	-0-	279	1	7506	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					32
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5688	-0-	-2279	-0-	187	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	244	1	7348	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	182	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	194	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	195	1	5236	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

06	18330	X	17286	-0-	-1044	-0-	2667	1	14619	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17928	-0-	-517	-0-	2759	1	15169	2	N	-0-					-0-
08	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	2812	1	17081	2	N	-0-					-0-
09	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2732	1	16389	2	N	-0-					-0-
10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	2838	1	16845	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17951	-0-	-1039	-0-	2726	1	15225	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

06	21750	X	15396	-0-	-6354	-0-	1904	1	13492	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	17720	-0-	-4755	-0-	2028	1	15692	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	16109	-0-	-6366	-0-	1967	1	14142	2	N	-0-					-0-
09	20670	X	15061	-0-	-5609	-0-	1898	1	13163	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	15626	-0-	-2788	-0-	1978	1	13648	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15320	-0-	-1840	-0-	1937	1	13383	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

06	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	139	1	4108	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	147	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	146	1	4377	2	N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	150	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	149	1	4008	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

06	14070	X	11625	-0-	-2445	-0-	3707	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12674	-0-	-1648	-0-	3853	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	3866	1	9413	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	12236	-0-	-64	-0-	3730	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	3845	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	8385	-0-	-4455	-0-	3378	1	5007	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	N	-0-					54
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					54
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					54
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					54
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					54
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	8123	2			N	-0-					60
07	8897	X	8084	-0-	-813	-0-	8045	2	39	9	N	35					95
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8450	2	64	9	N	58					153
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	7876	2	37	9	N	34					187
10	8463	X	5196	-0-	-3267	-0-	5160	2	36	9	N	33	5	1			215
11	8250	X	6050	-0-	-2200	-0-	6050	2			N	-0-					215

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

06	20160	X	14975	-0-	-5185	-0-	490	1	14485	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	16692	-0-	-4140	-0-	548	1	16144	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	15163	-0-	-3313	-0-	488	1	14675	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16003	-0-	-1877	-0-	529	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15711	-0-	-2765	-0-	535	1	15176	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	566	1	15250	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-					20
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					20
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					20
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					20
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					20
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

06	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	3			N	-0-					1
07	5580 X	4972	-0-	-608	-0-	4972	3			N	-0-					1
08	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	5096	3	1	9	N	1					2
09	5190 X	4986	-0-	-204	-0-	4986	3			N	-0-					2
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	5186	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5190 X	5125	-0-	-65	-0-	5125	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

06	2190 N	1868	-0-	-322	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
*11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					18
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					18
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	3600	X	2184	-0-	-1416	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3324	-0-	324	324	3324	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3		Y	-0-			-0-
09	2880 N	2703	-0-	-177	-0-	2703	3		Y	-0-			-0-
10	2945 N	2134	-0-	-811	-0-	2134	3		Y	-0-			-0-
11	2850 N	1059	-0-	-1791	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

06	3120 X	91	-0-	-3029	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	3224 X	148	-0-	-3076	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	2728 X	138	-0-	-2590	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
09	2640 X	169	-0-	-2471	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	2728 X	279	-0-	-2449	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
*11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953	3		Y	-0-			-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

06	3600 X	2424	-0-	-1176	-0-	2424	3		Y	-0-			-0-
07	3503 X	1744	-0-	-1759	-0-	1744	3		Y	-0-			-0-
08	1860 X	1280	-0-	-580	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-
09	1800 X	892	-0-	-908	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
10	1860 X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3		Y	-0-			-0-
*11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2207	-0-	-853	-0-	2207	3		Y	-0-			-0-
10	3162 X	1171	-0-	-1991	-0-	1171	3		Y	-0-			-0-
11	3060 X	627	-0-	-2433	-0-	627	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3177	-0-	-513	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

06	4860 X	4082	-0-	-778	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
07	5022 X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
08	4371 X	2438	-0-	-1933	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
*11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

06	4350 X	1292	-0-	-3058	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2099	-0-	-1001	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
*11	3826 X	3448	-0-	-378	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1891 X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1148	-0-	-650	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	174	-0-	-1566	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1209 N	595	-0-	-614	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2914	-0-	-536	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

06	3540	X	2250	-0-	-1290	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

06	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
*11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

06	3000	N	3833	-0-	833	2968	3833	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2945	-0-	-155	2813	2945	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	2052	-0-	-3156	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	426	-0-	-4614	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	266	-0-	-4942	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

06	2760	N	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

06	2820	X	1356	-0-	-1464	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

06	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2796	-0-	-54	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5321	-0-	-321	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
08	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4684	3			Y	-0-					-0-
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			Y	-0-					-0-
10	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
*11	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

06	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

06	2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
09	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	598	-0-	-1652	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1348	-0-	-946	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

06	3930 X	704	-0-	-3226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	1507	-0-	-2554	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
09	870 X	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
10	899 X	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870 X	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	726	-0-	-1289	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
09	1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
*11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

06	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
09	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
09	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
*11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-

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
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5714	-0-	-16	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5411	-0-	-79	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2670 X	2536	-0-	-134	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

06	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
09	3360 X	2996	-0-	-364	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3175	-0-	-235	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
08	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
09	3120 X	3068	-0-	-52	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
09	2850 N	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
10	2883 N	2109	-0-	-774	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
11	2790 N	1303	-0-	-1487	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

06	3360 X	2732	-0-	-628	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2102	-0-	-1370	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
08	3348 X	1849	-0-	-1499	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
09	3240 X	1444	-0-	-1796	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
11	2730 X	1687	-0-	-1043	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		Y	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
08	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
09	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	2495	3		Y	-0-			-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			1
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			1
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			1
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			1
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			1
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		Y	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-			-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

06	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	1591	3		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
08	1953 N	1396	-0-	-557	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
08	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		Y	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		Y	-0-			-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		Y	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	5130 X	4355	-0-	-775	-0-	4355 3		Y	-0-			-0-
07	5301 X	5189	-0-	-112	-0-	5189 3		Y	-0-			-0-
08	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	5076 3		Y	-0-			-0-
09	5160 X	4806	-0-	-354	-0-	4806 3		Y	-0-			-0-
10	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	4896 3		Y	-0-			-0-
*11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			1
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			1
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			1
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			1
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 3	1 9	N	1	1 1		1
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		Y	-0-			-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		Y	-0-			-0-
08	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2221 3		Y	-0-			-0-
10	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818 3		Y	-0-			-0-
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

06	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113 3		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 3		Y	-0-			-0-
08	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
09	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096 3		Y	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-			1
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3		N	-0-			1
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3		N	-0-			1
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-			1
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3747 3	3 9	N	3	3 1		1
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-			1
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-			1
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-			1
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 3		N	-0-			1
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3303 3	3 9	N	3	3 1		1
*11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		Y	-0-			-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y	-0-			-0-
08	2635 N	2337	-0-	-298	-0-	2337 3		Y	-0-			-0-
09	2550 N	2149	-0-	-401	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-
10	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277 3		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			Y	-0-					22
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					22
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					22
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					22
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

06	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2714	-0-	-386	537	2714	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3306	-0-	206	743	3306	3			Y	-0-					-0-
09	3175	X	2432	-0-	-743	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
*11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

06	5113	X	3214	-0-	-1899	-0-	3214	3			N	-0-					1
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					1
08	1333	X	249	-0-	-1084	-0-	249	3			N	-0-					1
09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	3			N	-0-					1
10	1333	X	981	-0-	-352	-0-	980	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1290	X	1225	-0-	-65	-0-	1225	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

06	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					1
07	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					1
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					1
09	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	3			N	-0-					1
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					1
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					1
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					1
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					1
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					1
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					1
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					1
09	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	3			N	-0-					1
10	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4095	3	3	9	N	3	3	1			1
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					1
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					1
08	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					1
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					1
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					98
07	5208 X	4780	-0-	-428	-0-	4780	3			N	-0-					98
08	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	4987	3	110	9	N	100	178	1			20
09	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	4761	3			N	-0-					20
10	5115 X	4598	-0-	-517	-0-	4594	3	4	9	N	4	4	1			20
11	4950 X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					20

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

06	2640 X	2084	-0-	-556	-0-	2084	3			N	-0-					1
07	2728 X	2082	-0-	-646	-0-	2082	3			N	-0-					1
08	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					1
09	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					1
10	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	2115	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					1
08	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					1
09	2340 N	848	-0-	-1492	-0-	848	3			N	-0-					1
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
08	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
09	2370 N	1900	-0-	-470	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					1
07	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	1306	3			N	-0-					1
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					1
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

06	2580 X	2563	-0-	-17	-0-	2563	3			N	-0-					1
07	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	2666 X	1386	-0-	-1280	-0-	1386	3			N	-0-					1
09	2550 N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	3			N	-0-					1
10	2387 N	1129	-0-	-1258	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	3			N	-0-					1
07	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					1
08	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	3			N	-0-					1
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					1
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3	3	1			1
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3			N	-0-					1
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	3			N	-0-					1
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					1
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					1
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

06	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2103	-0-	-1377	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

06	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	209	-0-	-938	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 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
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					1
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					1
08	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					1
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					1
10	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					1
08	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					1
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					1
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					1
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
*11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1397	-0-	-403	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
*11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

06	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
07	2984	N	2918	-0-	-66	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

06	3900	X	13	-0-	-3887	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	970	-0-	-2936	-0-	969	3	1	9	N	1					1
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6829	3	1	9	N	1	1	1			1
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6591	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

06	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	2340	3			N	-0-					1
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					1
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					1
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					1
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2840	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

06	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	976	-0-	-1504	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

06	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			N	-0-					1
07	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					1
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			N	-0-					1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	2630	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
07	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			N	-0-					1
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					1
09	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					1
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2592	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2730	N	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

06	1950	N	322	-0-	-1628	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	750	-0-	-924	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

06	4890	X	3488	-0-	-1402	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
09	3600 X	3362	-0-	-238	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2959	-0-	-641	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
08	2945 N	2862	-0-	-83	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
09	2850 N	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
10	2945 N	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2760 N	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
09	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1
07	899 N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					1
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					1
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

06	3000 N	3896	-0-	896	896	3896	3			N	-0-					1
07	4309 X	3413	-0-	-896	-0-	3413	3			N	-0-					1
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					1
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	1			1
*11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					1
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					1
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					1
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					1
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					1
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					1
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					1
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					1
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					1
10	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	9	N	4	4	1			1
*11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

06	2760 X	2317	-0-	-443	-0-	2317	3			N	-0-					1
07	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2487	3			N	-0-					1
08	2666 X	2392	-0-	-274	-0-	2392	3			N	-0-					1
09	2520 X	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					1
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					1
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					1
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					1
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					1
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					1
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					1
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					1
07	5487 X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					1
08	5487 X	5429	-0-	-58	-0-	5428	3	1	9	N	1					2
09	5310 X	4951	-0-	-359	-0-	4951	3			N	-0-					2
10	5487 X	5086	-0-	-401	-0-	5083	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5310 X	4860	-0-	-450	-0-	4860	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

06	1380 N	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					1
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					1
08	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	3			N	-0-					1
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

06	870 X	585	-0-	-285	-0-	585	3			N	-0-					1
07	899 X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					1
08	899 X	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					1
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					1
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					1
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1818	3			N	-0-					1
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					1
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					1
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	1			1
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
*11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					1
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					1
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					1
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					1
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-			-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

06	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	143	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	137	1	2557	2	Y	-0-			-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2527	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2482	-0-	-158	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	-0-			92
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-			92
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-			92
09	1770 X	1580	-0-	-190	-0-	82	1	1498	2	Y	-0-			92
10	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	90	1	1612	2	Y	-0-			92
11	1770 X	1747	-0-	-23	-0-	91	1	1656	2	Y	-0-			92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 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
06	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	179	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	219	1	2192	2	Y	-0-			-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-			-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	189	1	2014	2	Y	-0-			-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	286	1	2876	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	871	2	Y	-0-			-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	1080	X	731	-0-	-349	-0-	63	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	852	-0-	-264	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	815	-0-	-265	-0-	74	1	741	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 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
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	284	1	2477	2	Y	-0-			12
07	3255	X	1804	-0-	-1451	-0-	163	1	1634	2	Y	6			18
							7	9							
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	284	1	3014	2	Y	-0-			18
09	3090	X	2351	-0-	-739	-0-	202	1	2149	2	Y	-0-			18
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	285	1	3027	2	Y	-0-			18
11	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	283	1	2851	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	273	1	2381	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	245	1	2603	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	228	1	2430	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	228	1	2426	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	237	1	2388	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 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
06	1710	N	937	-0-	-773	-0-	96	1	841	2	Y	-0-			8
07	1612	N	198	-0-	-1414	-0-	18	1	180	2	Y	-0-			8
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			8
09	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-			8
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2361	2	Y	-0-			8
*11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	181	1	1826	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	231	1	2011	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	200	1	1998	2	Y	-0-			-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	198	1	2101	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	193	1	2052	2	Y	-0-			-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	228	1	2425	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	191	1	1925	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	2619	-0-	-915	-0-	238	1	2381	2	Y	-0-					-0-
08	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	548	1	5810	2	Y	-0-					-0-
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	528	1	5624	2	Y	-0-					-0-
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	459	1	4882	2	Y	-0-					-0-
11	5970 X	4024	-0-	-1946	-0-	364	1	3660	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

06	2970 X	2501	-0-	-469	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-					18
07	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	132	1	2508	2	Y	-0-					18
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	2					20
						2	9									
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					20
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	222	1	3971	2	Y	-0-					20
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	196	1	3576	2	Y	-0-					20

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

06	2220 N	2060	-0-	-160	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-					4
07	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	120	1	1207	2	Y	-0-					4
08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	160	1	1693	2	Y	-0-					4
09	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	166	1	1771	2	Y	-0-					4
10	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					4
11	2070 X	1931	-0-	-139	-0-	174	1	1756	2	Y	1					5
						1	9									

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	181	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	177	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	184	1	1847	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

06	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	497	1	2984	2	N	14					174
						15	9									
07	3720 X	3146	-0-	-574	-0-	509	1	2617	2	N	18	130	1			62
						20	9									
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	502	1	3297	2	N	15					77
						17	9									
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	506	1	3029	2	N	7					84
						8	9									
10	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	481	1	2816	2	N	12					96
						13	9									
11	3600 X	2862	-0-	-738	-0-	457	1	2390	2	N	14					110
						15	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	141	1	848	2	N	-0-					80
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	147	1	758	2	N	1	60	1			21
							1	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	N	-0-					21
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	148	1	873	2	N	-0-					21
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	171	1	1002	2	N	-0-					21
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	177	1	923	2	N	-0-					21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	705	2	N	26					109
							29	9									
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	125	1	644	2	N	40	121	1			28
							44	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	N	-0-					28
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	102	1	604	2	N	-0-					28
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	129	1	758	2	N	-0-					28
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	122	1	639	2	N	-0-					28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					5
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					95
07	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2205	2			N	-0-					95
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					95
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					95
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					95
11	2820	N	1830	-0-	-990	-0-	1830	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					104
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					104
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					104
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3540	-0-	540	2340	107	1	3432	2	Y	1					37
							1	9									
07	5654	X	3314	-0-	-2340	-0-	99	1	3211	2	Y	4					41
							4	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	Y	-0-					41
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	2	Y	7					48
							8	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	2	Y	4					52
							4	9									
*11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	2	Y	5					57
							6	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9201	2	37	9	Y	34	134	1			110
07	8959	X	7972	-0-	-987	-0-	7917	2	55	9	Y	50					160
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9646	2	66	9	Y	60	130	1			90
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10019	2	98	9	Y	89					179
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8945	2	57	9	Y	52					231
11	8670	X	7577	-0-	-1093	-0-	7519	2	58	9	Y	53	238	1			46

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7694	-0-	-1786	-0-	7663	2	31	9	Y	28	113	1			93
07	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6488	2	45	9	Y	41					134
08	9579	X	7546	-0-	-2033	-0-	7494	2	52	9	Y	47	108	1			73
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8860	2	86	9	Y	78					151
10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8169	2	52	9	Y	47					198
*11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8116	2	62	9	Y	56	207	1			47

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
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					2
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					2
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					2
09	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			Y	-0-					2
10	3099	N	2865	-0-	-234	-0-	2865	2			Y	-0-					2
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	13	1			11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					15
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	12	1			7
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8					15
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					19
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	20	1			3

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
06	12038	X	4914	-0-	-7124	-0-	164	1	4750	2	Y	-0-					10
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	104	1	3532	2	Y	2					12
							2	9									
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-					12
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	144	1	4465	2	Y	4					16
							4	9									
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	4					20
							4	9									
*11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	2					22
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	73	1	2203	2	N	-0-					67
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					67
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					67
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	71	1	2050	2	N	-0-					67
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	76	1	2062	2	N	-0-					67
11	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	58	1	2002	2	N	-0-					67

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
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	Y	3					6
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	166	2	4	9	Y	4					12
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			Y	-0-					12

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
06	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1011	2			N	-0-					9
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					9
08	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			N	-0-					9
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					9
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1869	2			N	-0-					9
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					84
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					84
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					84
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	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
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3429	2	13	9	N	12					42
07	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	2220	2			N	-0-					42
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	2			N	-0-					42
09	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	1952	2			N	-0-					42
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					42
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3991	2	7	9	N	6					48

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					8
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					8
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					58
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					58
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					58
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					58
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					58
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	-0-					7
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	40	1	1356	2	Y	1					8
							1	9									
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	53	1	1455	2	Y	-0-					8
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	2	Y	2					10
							2	9									
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	39	1	1255	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	2					14
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	19	1	623	2	Y	-0-					8
07	496 N	145	-0-	-351	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					8
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					8
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	3					11
						3	9									
10	3100 N	4410	-0-	1310	1310	136	1	4265	2	Y	8					19
						9	9									
*11	3000 N	3888	-0-	888	2198	117	1	3764	2	Y	6					25
						7	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	Y	-0-					10
07	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	46	1	1566	2	Y	1					11
						1	9									
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	97	1	2655	2	Y	-0-					11
09	2430 X	1710	-0-	-720	-0-	53	1	1655	2	Y	2					13
						2	9									
10	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	67	1	2152	2	Y	4					17
						4	9									
11	2430 N	2240	-0-	-190	-0-	73	1	2165	2	Y	2					19
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3700	2	Y	-0-					39
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	Y	3					42
						3	9									
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	94	1	3025	2	Y	-0-					42
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	Y	9					51
						10	9									
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	105	1	3303	2	Y	5					56
						6	9									
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3172	2	Y	6					62
						7	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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	111	1	3206	2	Y	-0-					13
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	1					14
							1	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					14
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1913	2	Y	2					16
							2	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	87	1	2770	2	Y	5					21
							6	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

06	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	75	1	2431	2	Y	-0-					18
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	54	1	1747	2	Y	2					20
							2	9									
08	2759	X	921	-0-	-1838	-0-	28	1	893	2	Y	-0-					20
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	59	1	1911	2	Y	4					24
							4	9									
10	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	63	1	1972	2	Y	3					27
							3	9									
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	104	1	3349	2	Y	6					33
							7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					8
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	14	1	454	2	Y	1					9
							1	9									
08	899	N	464	-0-	-435	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					9
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	14	1	452	2	Y	1					10
							1	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	1					11
							1	9									
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	1					12
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	2	Y	-0-					10
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	Y	1					11
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	2	Y	-0-					11
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	Y	3					14
							3	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	4					18
							4	9									
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	2					20
							2	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	222	1	3994	2	Y	-0-					25
07	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	155	1	3333	2	Y	-0-					25
08	4898	X	3297	-0-	-1601	-0-	147	1	3150	2	Y	-0-					25
09	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	136	1	3208	2	Y	-0-					25
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	227	1	5186	2	Y	-0-					25
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	149	1	3712	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
06	4170	X	268	-0-	-3902	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					13
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					13
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					13
*11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1					14
							1	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
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	Y	-0-					5
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	1					6
							1	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	Y	-0-					6
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	2					8
							2	9									
10	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	41	1	1305	2	Y	2					10
							2	9									
11	1830	N	1131	-0-	-699	-0-	37	1	1093	2	Y	1					11
							1	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
06	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	112	1	3244	2	Y	-0-					14
07	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	89	1	3023	2	Y	2					16
							2	9									
08	3968	X	2644	-0-	-1324	-0-	94	1	2550	2	Y	-0-					16
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	94	1	2920	2	Y	3					19
							3	9									
10	3472	X	1967	-0-	-1505	-0-	60	1	1904	2	Y	3					22
							3	9									
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	104	1	3072	2	Y	3					25
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	49	1	1673	2	Y	1					7
							1	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	74	1	2014	2	Y	-0-					7
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	46	1	1470	2	Y	2					10
							2	9									
11	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	37	1	1106	2	Y	1					11
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	Y	-0-					7
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	128	1	4373	2	Y	5					12
							6	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	151	1	4126	2	Y	-0-					12
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	139	1	4288	2	Y	4					16
							4	9									
10	3534	X	1960	-0-	-1574	-0-	59	1	1898	2	Y	3					19
							3	9									
11	3420	X	1840	-0-	-1580	-0-	60	1	1779	2	Y	1					20
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	6868	-0-	-2012	-0-	6792	2	76	9	Y	69	159	1			49
07	8277	X	5988	-0-	-2289	-0-	5941	2	47	9	Y	43					92
08	8277	X	5315	-0-	-2962	-0-	5295	2	20	9	Y	18					110
09	7890	X	5545	-0-	-2345	-0-	5526	2	19	9	Y	17					127
10	8122	X	6413	-0-	-1709	-0-	6382	2	31	9	Y	28					155
11	6870	X	5768	-0-	-1102	-0-	5732	2	36	9	Y	33					188

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

06	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	3470	2			Y	-0-					30
07	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	2939	2			Y	-0-					30
08	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	3201	2			Y	-0-					30
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			Y	-0-					30
10	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	2396	2			Y	-0-					30
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					11
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6					17
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					17
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					17
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					17
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3					20
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					23
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	2	3	9	Y	3					26
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-					26

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	108	1	2688	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

06	4950	X	3504	-0-	-1446	-0-	184	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3704	-0-	-1411	-0-	165	1	3539	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3831	-0-	-1284	-0-	171	1	3660	2	Y	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	235	1	5571	2	Y	-0-					-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	244	1	5580	2	Y	-0-					-0-
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	185	1	4600	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

06	4770	X	3644	-0-	-1126	-0-	192	1	3452	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3759	-0-	-1170	-0-	167	1	3592	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	2879	-0-	-2050	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	108	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2315	-0-	-1315	-0-	89	1	2226	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
06	3120	X	1053	-0-	-2067	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					15
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	2	Y	2					17
							2	9									
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	192	1	5230	2	Y	-0-					17
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	135	1	4165	2	Y	4					21
							4	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	120	1	3819	2	Y	7					28
							8	9									
*11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	165	1	4893	2	Y	4					32
							4	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5777	2	23	9	Y	21	73	1			62
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5076	2	35	9	Y	32					94
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5373	2	36	9	Y	33	76	1			51
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6512	2	64	9	Y	58					109
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5842	2	37	9	Y	34					143
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5981	2	46	9	Y	42	150	1			35

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

06	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	Y	2	15	1			10
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					16
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	440	2	3	9	Y	3	13	1			6
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					12
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					15
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6	16	1			5

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

06	8070	X	5594	-0-	-2476	-0-	294	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	316	1	6809	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	304	1	6518	2	N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	301	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	358	1	8206	2	N	-0-					-0-
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	338	1	8401	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2535	-0-	-596	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4758	-0-	1658	1658	4758	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4127	-0-	1127	2785	4127	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

06	3000 X	552	-0-	-2448	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1276	-0-	-1173	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1175	-0-	-1825	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

06	810 N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

06	3420 X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	103	1			30
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					30
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					30
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

06	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

06	1170	X	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	837	X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

06	2220	X	977	-0-	-1243	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	552	-0-	-1668	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

06	3000	N	2959	-0-	-41	1042	2959	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	2521	-0-	-1042	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					25
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	2			N	-0-					25
08	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3062	2			N	-0-					25
09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	2			N	-0-					25
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					25
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

06	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	899	N	173	-0-	-726	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 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
06	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	80	-0-	-2152	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2852 N	1603	-0-	-1249	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2723	-0-	-687	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2920	-0-	-380	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

06	3000 N	20999	-0-	17999	20507	20999	2			N	-0-					-0-
07	35399 X	14892	-0-	-20507	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
09	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	21000 X	8516	-0-	-12484	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

06	5340 X	4084	-0-	-1256	-0-	119	1	3951	2	N	13					82
						14	9									
07	5518 X	3015	-0-	-2503	-0-	87	1	2897	2	N	28					110
						31	9									
08	4464 X	2141	-0-	-2323	-0-	62	1	2062	2	N	15					125
						17	9									
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	174	1	5802	2	N	63					188
						69	9									
10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	122	1	4059	2	N	27					215
						30	9									
11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					215

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

06	1920 N	1192	-0-	-728	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1599	-0-	-621	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	63	1			13
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					13
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					13
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					13
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					13
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					13

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					25
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					25
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					25
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-					25
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					25
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

06	1710	X	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4279	-0-	1279	1279	4279	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	1	1	982	2	N	-0-					21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	2	N	-0-					21
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	2	1	1834	2	N	-0-					21
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	2	1	1596	2	N	-0-					21
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					15
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					15
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					15
09	2640	N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2			N	-0-					15
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					15
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	332	-0-	-2908	-0-	332	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5025	-0-	-465	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4927	-0-	-746	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					52
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					52
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					72
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					72
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					72
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					72
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					72
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	2	N	-0-					23
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					23
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	81	1	2700	2	N	-0-					23
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	N	-0-					23
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	2	N	-0-					23
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	2	20	9	N	18	169	1			118
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2197	2	37	9	N	34					152
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2478	2	48	9	N	44					196
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					224
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					224
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					224

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					158
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-					158
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					158
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-					158
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-					158
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					33
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					33
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					33
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

06	3420	X	2805	-0-	-615	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2793	-0-	-207	306	2793	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

06	2550	X	1594	-0-	-956	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2586	2	N	-0-					28
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					28
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	93	1	3100	2	N	-0-					28
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					28
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	N	-0-					28
*11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2690	-0-	-1180	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	2941	-0-	-929	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

06	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					59
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					59
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					59
10	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					59
11	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					102
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					102
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					102
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					102
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					102
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

06	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	5065	2			N	-0-					170
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	5064	2			N	-0-					170
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					170
09	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					170
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	5037	2			N	-0-					170
11	5070	X	4771	-0-	-299	-0-	4771	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					207
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	767	2	12	9	N	11					218
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					220
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					222
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					223
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					225

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					41
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					41
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					41
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					41
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

06	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

06	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					77
07	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					77
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					77
09	600	N	93	-0-	-507	-0-	93	2			N	-0-					77
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					77
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
10	837 N	284	-0-	-553	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4674	-0-	-7	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
*11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

06	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2		N	-0-			58
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-			58
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-			58
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			58
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-			58
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 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
06	1290	N	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					14
07	1302	N	87	-0-	-1215	-0-	87	2			N	-0-					14
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

06	2280	X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					47
07	2356	X	2055	-0-	-301	-0-	2055	2			N	-0-					47
08	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					47
09	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	1948	2			N	-0-					47
10	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					47
11	1980	X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			312
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			312
08	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2		N	-0-			312
09	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	2958	2		N	-0-			312
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			312
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	742	-0-	-560	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

06	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					74
07	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			N	-0-					74
08	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	2			N	-0-					74
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-					74
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			N	-0-					74
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					30
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					30
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					30
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2			N	-0-					27
07	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2			N	-0-					27
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					27
09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2654	2			N	-0-					27
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-					27
11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

06	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2			N	-0-					41
07	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			N	-0-					41
08	3410	X	2892	-0-	-518	-0-	2892	2			N	-0-					41
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					41
10	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-					41
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	2677	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

06	2160	N	1476	-0-	-684	-0-	1476	2			N	-0-					46
07	2263	N	1447	-0-	-816	-0-	1447	2			N	-0-					46
08	2201	N	82	-0-	-2119	-0-	82	2			N	-0-					46
09	1470	N	12	-0-	-1458	-0-	12	2			N	-0-					46
10	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					46
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					45
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					45
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					45
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	2			N	-0-					45
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					45
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9339	-0-	6339	7839	9339	2			N	-0-					126
07	22679	X	14840	-0-	-7839	-0-	14840	2			N	-0-					126
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					126
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					126
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					126
11	14370	X	7459	-0-	-6911	-0-	7459	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	870	-0-	-5392	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	2709	-0-	-3351	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					56
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					56
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			Y	-0-					56
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			Y	-0-					56
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					56
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					97
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					97
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					97
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					97
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					97
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					21
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					21
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					21
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					27
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					27
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					27
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					27
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					27
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

06	2340 N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

06	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2059	-0-	-1134	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

06	4350 X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2744	-0-	-1720	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3234	-0-	-426	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3709	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2565	-0-	-735	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

06	4380 X	3956	-0-	-424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4506	-0-	-20	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3246	-0-	-1187	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4143	-0-	-207	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	2130	-0-	-2861	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	1798	-0-	-3162	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4158	-0-	-732	-0-	4158	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			-0-
08	2842 N	2834	-0-	-8	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	616	-0-	-554	-0-	616	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	719	-0-	-676	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	581	-0-	-979	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	469	-0-	-1143	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1700	-0-	-2020	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

06	2730	X	1193	-0-	-1537	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	553	-0-	-687	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	474	-0-	-726	-0-	474	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

06	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	840	X	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	610	-0-	-1400	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

06	2040	N	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	993	-0-	-1115	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

06	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

06	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4840	-0-	-864	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5093	-0-	-427	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

06	3420	X	406	-0-	-3014	-0-	406	2			N	-0-					18
07	3224	X	280	-0-	-2944	-0-	280	2			N	-0-					18
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					18
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					18
*11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

06	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

06	2880	X	1215	-0-	-1665	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	995	-0-	-1981	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

06	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

06	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

06	1860	X	94	-0-	-1766	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1243	-0-	-679	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1480	-0-	-2364	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

06	3000	N	3708	-0-	708	1133	3708	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3918	-0-	818	1951	3918	2			N	-0-					-0-
08	5699	X	3748	-0-	-1951	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

06	3000	N	3119	-0-	119	553	3119	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	2761	-0-	-553	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1754	-0-	-166	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	3288	2			N	-0-					22
07	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					22
08	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	2			N	-0-					22
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2882	2			N	-0-					22
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			N	-0-					22
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

06	4560	X	4543	-0-	-17	-0-	4543	2			N	-0-					33
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					33
08	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	4819	2			N	-0-					33
09	4800	X	3957	-0-	-843	-0-	3957	2			N	-0-					33
10	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	4726	2			N	-0-					33
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3091	-0-	91	463	3091	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2703	-0-	-1377	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	717	-0-	-926	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					3
07	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			Y	-0-					3
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					3
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					3
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3
11	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

06	5610	X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4270	-0-	-1527	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
*11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					65
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					65
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					65
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					65
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					65
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

06	3390 X	2909	-0-	-481	-0-	2909	2			N	-0-					1
07	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					1
08	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					1
09	2910 X	2788	-0-	-122	-0-	2788	2			N	-0-					1
10	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					1
*11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

06	3750 X	3075	-0-	-675	-0-	3075	2			N	-0-					100
07	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					100
08	3968 X	2074	-0-	-1894	-0-	2074	2			N	-0-					100
09	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	3036	2			N	-0-					100
10	3937 X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					100
11	3810 X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

06	4050 X	3988	-0-	-62	-0-	3880	2	108	9	N	98					155
07	4185 X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			N	-0-					155
08	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3312	2	18	9	N	16	156	1			15
09	3990 X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					15
10	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	3794	2			N	-0-					15
11	3990 X	3629	-0-	-361	-0-	3629	2			N	-0-					15

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3081	-0-	-519	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3374	-0-	-556	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

06	3990 X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3159	-0-	-592	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3226	-0-	-525	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2923	-0-	-587	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

06	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	2328	-0-	-1032	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2237	-0-	-1235	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

06	3090 X	2600	-0-	-490	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

06	2850 X	2691	-0-	-159	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

06	4350 X	2809	-0-	-1541	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	2366	-0-	-1726	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	1505	-0-	-2245	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	1567	-0-	-2029	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1199	-0-	-1621	-0-	1199	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 #: 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
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

06	8340	X	6300	-0-	-2040	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5618	-0-	-2969	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7520	-0-	-602	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7543	-0-	-317	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

06	3000	N	3294	-0-	294	488	3294	2			N	-0-					-0-
07	2896	N	2408	-0-	-488	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3165	-0-	65	147	3165	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	294	3147	2			N	-0-					-0-
10	3626	X	3332	-0-	-294	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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 #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 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
06	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1758	-0-	-582	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3258	-0-	258	258	3258	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4200	-0-	1100	1358	4200	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	2562	-0-	-438	920	2562	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

06	3900 X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	3092	-0-	-2008	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

06	5550 X	5050	-0-	-500	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5388	-0-	-347	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	4681	-0-	-1054	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	4899	-0-	-836	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4623	-0-	-597	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2805	-0-	-15	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	4569	-0-	-171	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4048	-0-	-633	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	3110	-0-	-1450	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

06	5370 X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

06	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3359	-0-	-609	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

06	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	1893	-0-	-339	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

06	4590 X	4435	-0-	-155	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4462	-0-	-281	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4434	-0-	-66	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3427	-0-	-203	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

06	3810 X	3117	-0-	-693	-0-	3117	2			N	-0-					90
07	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	2947	2	25	9	N	23	65	1			48
08	3596 X	2843	-0-	-753	-0-	2843	2			N	-0-					48
09	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			N	-0-					48
10	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2			N	-0-					48
11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2735	2	1	9	N	1					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2269	-0-	-911	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

06	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1839	-0-	-1075	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	2821 N	2507	-0-	-314	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

06	4590 X	3753	-0-	-837	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4232	-0-	-511	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4091	-0-	-652	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	3598	-0-	-992	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3292	-0-	-248	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

06	4290 X	3238	-0-	-1052	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	3632	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2		N	-0-			-0-
08	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2		N	-0-			-0-
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2		N	-0-			-0-
*11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

06	3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2		N	-0-			-0-
07	2448 N	2422	-0-	-26	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

06	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2071	-0-	-599	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
*11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					72
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					72
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					72
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					72
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					72
*11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

06	420	X	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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

06	4590	X	3675	-0-	-915	-0-	3675	2			N	-0-					28
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4484	2			N	-0-					28
08	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3990	2			N	-0-					28
09	4350	X	3660	-0-	-690	-0-	3660	2			N	-0-					28
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					28
11	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	3940	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1338	-0-	-1842	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

06	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

06	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					30
07	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					30
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			N	-0-					30
09	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					30
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					30
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					27
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					27
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					27
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	2	22	9	N	20					120
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9					129
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	2	1	9	N	1					130
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					130
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					130
11	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	2617	2			N	-0-					130

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					18
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					18
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					18
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					18
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 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
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

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
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1939	-0-	-1223	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2024	-0-	-1036	-0-	2024	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
06	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					2
07	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	3142	2			N	-0-					2
08	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2			N	-0-					2
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					2
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					2
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

06	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

06	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
*11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

06	3570	X	2495	-0-	-1075	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2662	-0-	-376	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					25
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					25
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					25
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					25
*11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

06	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					66
07	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					66
08	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	2918	2			N	-0-					66
09	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					66
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					66
11	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2596	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

06	4530	X	3194	-0-	-1336	-0-	3138	2	56	4	N	-0-					-0-
07	4681	X	3198	-0-	-1483	-0-	3136	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3190	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3093	2	57	4	N	-0-					-0-
10	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3189	2	61	4	N	-0-					-0-
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3209	2	60	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

06	5790 X	5782	-0-	-8	-0-	5782	2			N	-0-					29
07	5983 X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			N	-0-					29
08	5983 X	5707	-0-	-276	-0-	5707	2			N	-0-					29
09	5790 X	5513	-0-	-277	-0-	5513	2			N	-0-					29
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					29
11	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

06	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2127	-0-	-1593	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2848	-0-	-752	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2485	-0-	-755	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

06	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2018	-0-	-896	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1364	-0-	-406	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4697	-0-	1697	1697	4697	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4165	-0-	1065	2762	4165	2			N	-0-					-0-
*11	5422	X	2660	-0-	-2762	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					5
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					5
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					5
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					5
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					5
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					-0-
*11	4252	X	2978	-0-	-1274	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2181	-0-	-1663	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1282	-0-	-2438	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1819	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1719	2	62	4	N	-0-					-0-
09	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	1565	2	57	4	N	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1635	2	55	4	N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1743	2	55	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

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
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					45
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					45
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					45
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					45
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

06	2310 X	2074	-0-	-236	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2236	-0-	-151	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11	2250 X	2108	-0-	-142	-0-	2108	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

06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
*11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

06	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	671	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

06	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1892	-0-	-328	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

06	4470 X	53	-0-	-4417	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	103	-0-	-4175	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2		N	-0-			-0-
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
*11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

06	7200 X	4811	-0-	-2389	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	8	-0-	-7432	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7	-0-	-7433	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	6840 X	294	-0-	-6546	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	1324	-0-	-5744	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	1881	-0-	-2919	-0-	1881	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
*11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

06	3900 X	3006	-0-	-894	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2480	-0-	-1550	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	2850	-0-	-1180	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2496	-0-	-759	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2109	-0-	-991	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

06	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2		N	-0-			28
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			28
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			28
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			28
10	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2		N	-0-			28
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

06	1440 X	1116	-0-	-324	-0-	1116	2		N	-0-			17
07	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	1114	2		N	-0-			17
08	1488 X	1012	-0-	-476	-0-	1012	2		N	-0-			17
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			17
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			17
*11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	N	-0-					-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					51
07	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			N	-0-					51
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					51
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					51
10	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			N	-0-					51
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2369	-0-	-1413	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2354	-0-	-1306	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	2			N	-0-					9
07	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			N	-0-					9
08	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					9
09	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					9
10	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					9
11	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3637	-0-	-2363	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2404	-0-	-820	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
*11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

06	5040 X	4220	-0-	-820	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4048	-0-	-912	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	2		N	-0-			-0-
*11	2976 N	2667	-0-	-309	-0-	2667	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			110
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-			110
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			110
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	374	2	31 9	N	28			138
10	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2		N	-0-			138
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	6512	-0-	-2308	-0-	6512	2			N	-0-					37
07	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	7504	2			N	-0-					37
08	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	8711	2			N	-0-					37
09	7980	X	7262	-0-	-718	-0-	7262	2			N	-0-					37
10	8246	X	7701	-0-	-545	-0-	7701	2			N	-0-					37
11	8430	X	6648	-0-	-1782	-0-	6648	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5416	-0-	-584	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5171	-0-	-812	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4304	-0-	-1307	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4525	-0-	-905	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	99	-0-	-3311	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

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
06	4470	X	2338	-0-	-2132	-0-	2338	2			N	-0-					45
07	4743	X	2600	-0-	-2143	-0-	2600	2			N	-0-					45
08	4743	X	3532	-0-	-1211	-0-	3532	2			N	-0-					45
09	4590	X	4496	-0-	-94	-0-	4496	2			N	-0-					45
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					45
*11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-
*11	2711	N	2571	-0-	-140	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2146	-0-	-1484	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2662	-0-	-1089	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2373	-0-	-1257	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

06	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	3031	-0-	-38	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

06	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7864	2	53	4	N	-0-					-0-
07	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7600	2	52	4	N	-0-					-0-
08	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7512	2	53	4	N	-0-					-0-
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7048	2	53	4	N	-0-					-0-
10	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6969	2	55	4	N	-0-					-0-
*11	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6652	2	50	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

06	2490 X	1692	-0-	-798	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3524	-0-	-466	-0-	3524	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

06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	966	-0-	-384	-0-	966	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

06	4500 X	3078	-0-	-1422	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3646	-0-	-1004	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2		N	-0-			39
07	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2		N	-0-			39
08	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2		N	-0-			39
09	3510 X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2		N	-0-			39
10	3627 X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2		N	-0-			39
11	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

06	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2998	-0-	-102	140	2998	2		N	-0-			-0-
09	2696 N	2556	-0-	-140	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	1964	-0-	-406	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
*11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1724	-0-	-632	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1170	-0-	-1260	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

06	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9					60
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

06	1860	N	928	-0-	-932	-0-	928	2			N	-0-					132
07	2139	N	1182	-0-	-957	-0-	1175	2	7	9	N	6	112	1			26
08	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					26
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					26
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

06	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	2113	2	59	4	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2283	2	58	4	N	-0-					-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	1970	2	59	4	N	-0-					-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1889	2	58	4	N	-0-					-0-
10	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	2047	2	62	4	N	-0-					-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					21
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					21
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					21
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					21
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					21
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					21

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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3401	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	3200	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3906	X	3143	-0-	-763	-0-	3081	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2936	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	2889	2	58	4	N	-0-					-0-
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2877	2	60	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	2			N	-0-					23
07	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2750	2	6	9	N	5					28
08	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-					28
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
10	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-					28
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3019	2	13	9	N	12					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5772	-0-	-1451	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5519	-0-	-1471	-0-	5519	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
06	2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

06	1920 N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					24
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					24
08	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					24
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					24
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					24
*11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

06	3930 X	3205	-0-	-725	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3465	-0-	-596	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	2046	-0-	-1644	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2666	-0-	-694	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	902	-0-	-688	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	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
06	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700	2			N	-0-					33
07	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	2			N	-0-					33
08	3286 X	1766	-0-	-1520	-0-	1766	2			N	-0-					33
09	3180 X	2503	-0-	-677	-0-	2503	2			N	-0-					33
10	2790 X	1933	-0-	-857	-0-	1933	2			N	-0-					33
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

06	3630 X	1546	-0-	-2084	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3211	-0-	-299	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

06	9180 X	8654	-0-	-526	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9393 X	8564	-0-	-829	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
09	9060 X	8780	-0-	-280	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	9269 X	7271	-0-	-1998	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3687	-0-	-1113	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

06	3900 X	2047	-0-	-1853	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2152	-0-	-1878	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	1703	-0-	-1955	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

06	3270 X	2753	-0-	-517	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2169	-0-	-1210	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	1440	-0-	-1939	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

06	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4089	-0-	-158	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3788	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
06	2070	N	1830	-0-	-240	-0-	1830	2			N	-0-					7
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					7
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					7
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					7
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2348	-0-	-659	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2389	-0-	-521	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

06	4050	X	2431	-0-	-1619	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	481	-0-	-629	-0-	481	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

06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3834	-0-	-336	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1652	-0-	-1262	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2199	-0-	-621	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3100	-0-	-800	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2998	-0-	-482	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

06	4890 X	4228	-0-	-662	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4706	-0-	-37	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3616	-0-	-944	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	74	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	69	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					-0-
*11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	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

06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3889	2	49	4	N	-0-					-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3628	2	51	4	N	-0-					-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3759	2	56	4	N	-0-					-0-
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3936	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3581	2	58	4	N	-0-					-0-
*11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3269	2	57	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

06	3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2287	-0-	-863	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

06	3360 X	2632	-0-	-728	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2170	-0-	-1302	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	1857	-0-	-813	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1986	-0-	-1284	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2275	-0-	-995	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

06	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					77
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					77
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					77
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					77
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

06	3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3497	-0-	397	1306	3497	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4050	-0-	950	2256	4050	2			N	-0-					-0-
09	6073 X	3817	-0-	-2256	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	2308	-0-	-1622	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	2157	-0-	-1904	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	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

06	7890 X	7457	-0-	-433	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	7650 X	7315	-0-	-335	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	7058	-0-	-412	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5136	-0-	-204	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

06	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2353	-0-	-107	-0-	2353	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

06	7290	X	7156	-0-	-134	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6992	-0-	-913	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6875	-0-	-534	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6633	-0-	-537	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					46
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

06	4470	X	2155	-0-	-2315	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2544	-0-	-1703	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	2300	2			N	-0-					29
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2486	2	141	9	N	128					157
08	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2148	2	44	9	N	40					197
09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			N	-0-					197
10	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					197
*11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					197

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

06	2490 N	1082	-0-	-1408	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	650	-0-	-1334	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	746	-0-	-1054	-0-	746	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

06	4980 X	3754	-0-	-1226	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	2740	-0-	-2406	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	2550	-0-	-2400	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	2896	-0-	-1413	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3741	-0-	-519	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	3087	-0-	-1191	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3611	-0-	-409	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

06	3210 X	2023	-0-	-1187	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2375	-0-	-942	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2091	-0-	-1119	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5559	-0-	-486	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5090	-0-	1990	1990	5090	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7162	-0-	4162	6152	7162	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7978	-0-	4878	11030	7978	2			N	-0-					-0-
*11	16158	X	5128	-0-	-11030	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

06	2400	N	1957	-0-	-443	-0-	1957	2			N	-0-					25
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					25
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					25
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
10	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					25
*11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

06	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					60
07	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	5272	2			N	-0-					60
08	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					60
09	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	4877	2			N	-0-					60
10	5270	X	4795	-0-	-475	-0-	4795	2			N	-0-					60
11	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4603	2			N	-0-					60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	1987	-0-	-1237	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	1617	-0-	-1173	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

06	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3406	-0-	-593	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

06	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

06	3330 X	1860	-0-	-1470	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

06	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2730 N	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

06	1080 X	651	-0-	-429	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	899 X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	810 X	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	177	1			63
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					63
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					63
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					63
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					63
*11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					63

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	2024	-0-	-406	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	1430	-0-	-926	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1642	-0-	-758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

06	3660 X	2974	-0-	-686	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2123	-0-	-1659	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	1562	-0-	-2034	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3405	-0-	-75	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

06	3450 X	2904	-0-	-546	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	478	-0-	-1142	-0-	478	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

06	3810 X	3429	-0-	-381	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1563	-0-	-2436	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3766	2	65	9	N	59					134
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	N	56	160	1			30
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					30
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					30
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					30
*11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	4300	2	57	4	N	-0-					-0-
07	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	4181	2	62	4	N	-0-					-0-
08	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3498	2	62	4	N	-0-					-0-
09	4350 X	3219	-0-	-1131	-0-	3159	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	3119	2	62	4	N	-0-					-0-
11	4350 X	1895	-0-	-2455	-0-	1855	2	40	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	432	-0-	-870	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	137	-0-	-1289	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

06	2490 X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					97
07	2697 X	2099	-0-	-598	-0-	2099	2			N	-0-					97
08	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	2424	2			N	-0-					97
09	2610 X	2354	-0-	-256	-0-	2354	2			N	-0-					97
10	2387 X	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					97
11	2340 X	1772	-0-	-568	-0-	1772	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

06	2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					62
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					62
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					62
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					63
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					63

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1241	-0-	-409	-0-	1241	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			153
07	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2		N	-0-			153
08	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2		N	-0-			153
09	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2		N	-0-			153
10	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2836	2		N	-0-			153
11	2880 X	2789	-0-	-91	-0-	2789	2		N	-0-			153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
*11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

06	3030 X	2080	-0-	-950	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1990	-0-	-1079	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	1416	-0-	-1314	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	1423	-0-	-647	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			113
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			113
08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6106	2	19 9	N	17			130
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			130
10	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2		N	-0-			130
*11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

06	4260 X	3944	-0-	-316	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
*11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2607	-0-	-153	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

06	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	750	N	489	-0-	-261	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

06	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2630	-0-	-1431	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3624	-0-	-216	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3829	-0-	-71	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

06	3900 X	3350	-0-	-550	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3390	-0-	-640	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	2737	-0-	-1193	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

06	5040 X	4510	-0-	-530	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4749	-0-	-428	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4548	-0-	-536	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
09	4920 X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
*11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3194	-0-	-650	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3569	-0-	-61	-0-	3569	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

06	3300 X	2626	-0-	-674	-0-	2626	2		N	-0-			64
07	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2		N	-0-			64
08	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2		N	-0-			64
09	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2		N	-0-			64
10	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	2517	2		N	-0-			64
11	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2		N	-0-			64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			15
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2		N	-0-			15
08	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	2		N	-0-			15
09	2250 N	1879	-0-	-371	-0-	1879	2		N	-0-			15
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			15
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

06	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

06	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
07	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					52
08	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					52
09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					52
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					52
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

06	3480 X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

06	3900 X	1914	-0-	-1986	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2929	-0-	-1101	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

06	4830 X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4316	-0-	-214	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4214	-0-	-226	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

06	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

06	4410	X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2			N	-0-					71
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	4120	2			N	-0-					71
08	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					71
09	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					71
10	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-					71
11	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

06	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1975	-0-	-485	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

06	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
07	8928 X	5563	-0-	-3365	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
08	8928 X	8585	-0-	-343	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
09	8640 X	7664	-0-	-976	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
*11	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	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

06	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
*11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

06	4590 X	4106	-0-	-484	-0-	47	1	4059	2	N	-0-			-0-
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	N	-0-			-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	49	1	5075	2	N	-0-			-0-
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	47	1	4399	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	49	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3226	-0-	-1364	-0-	47	1	3179	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

06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
09	2520 N	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	2728 N	1692	-0-	-1036	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	1138	-0-	-1262	-0-	1138	2			N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

06	6060 X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	5023	-0-	-1115	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
08	5952 X	4525	-0-	-1427	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
09	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
10	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
11	5610 X	4480	-0-	-1130	-0-	4480	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4725	-0-	-297	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4417	-0-	-443	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

06	3000 N	3085	-0-	85	85	3085	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3035	-0-	-65	20	3035	2			N	-0-					-0-
08	2947 N	2927	-0-	-20	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	966	-0-	-1494	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	967	-0-	-1575	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

06	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2531	-0-	-319	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

06	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					26
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					26
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					26
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					26
10	3100 X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			N	-0-					26
*11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					87
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					87
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					87
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					87
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					87
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

06	3000 N	4323	-0-	1323	3470	4323	2			N	-0-					-0-
07	7576 X	4106	-0-	-3470	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

06	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	2116	-0-	-644	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

06	8580 X	7329	-0-	-1251	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	7714	-0-	-1152	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	8308 X	5333	-0-	-2975	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
09	8040 X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	7078	-0-	-1230	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
*11	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	713 N	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	690 N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	713 N	47	-0-	-666	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

06	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	4177	2			N	-0-					38
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					38
08	4557 X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					38
09	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	4283	2			N	-0-					38
10	4588 X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					38
11	4440 X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	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 #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390 X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

06	3480 X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3356	-0-	-302	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

06	3754 X	3453	-0-	-301	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1990	-0-	-290	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					33
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6553	2	90	9	N	82					115
08	5518	X	4045	-0-	-1473	-0-	4045	2			N	-0-					115
09	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	2			N	-0-					115
10	5518	X	3788	-0-	-1730	-0-	3788	2			N	-0-					115
*11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					115

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 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
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6113	2	2	9	N	2	184	1			24
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					24
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					24
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					24
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					24
*11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	544	-0-	-806	-0-	544	2			N	-0-					43
07	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					43
08	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					43
09	1110	X	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					43
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					43
11	1050	X	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	960	N	472	-0-	-488	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2688	-0-	-882	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5499	-0-	-422	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

06	2310	N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1743	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

06	6960	X	5545	-0-	-1415	-0-	5545	2			Y	-0-					27
07	7192	X	5007	-0-	-2185	-0-	5007	2			Y	-0-					27
08	7192	X	3786	-0-	-3406	-0-	3786	2			Y	-0-					27
09	6900	X	3302	-0-	-3598	-0-	3302	2			Y	-0-					27
10	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5276	2			Y	-0-					27
11	5550	X	4540	-0-	-1010	-0-	4540	2			Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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

06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
*11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	4167	-0-	-183	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3195	-0-	-2115	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

06	4710 X	4101	-0-	-609	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3827	-0-	-1040	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	4867 X	3208	-0-	-1659	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	2365	-0-	-2285	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	1287	-0-	-3115	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2375	-0-	-1735	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

06	2640 N	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

06	6000 X	5543	-0-	-457	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5561	-0-	-639	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
10	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2		N	-0-			-0-
*11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

06	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

06	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3555	-0-	-878	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	3460	-0-	-1748	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
*11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	330	-0-	-2460	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	316	-0-	-2384	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	370	-0-	-2420	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	208	-0-	-2492	-0-	208	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			55
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			55
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			55
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			55
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			55
*11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2		N	-0-			-0-
08	3084 N	3028	-0-	-56	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1874	-0-	-482	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3750	-0-	-1260	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3625	-0-	-1552	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4390	-0-	-787	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 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
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					47
07	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					47
08	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					47
09	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	2571	2			N	-0-					47
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					47
11	2760	X	2035	-0-	-725	-0-	2035	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					22
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					22
08	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					22
09	9840	X	9199	-0-	-641	-0-	9199	2			N	-0-					22
10	10168	X	9564	-0-	-604	-0-	9564	2			N	-0-					22
11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	9016	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 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
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

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
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					126
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					126
08	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			N	-0-					126
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					126
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					126
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1000	-0-	-1356	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6410	-0-	-379	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
09	6570 X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6224	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

06	2850 N	2719	-0-	-131	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	2883 N	1723	-0-	-1160	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
09	2730 N	2578	-0-	-152	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	2850 N	2339	-0-	-511	-0-	2339	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	2087	-0-	-43	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1740	-0-	-390	-0-	1740	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

06	7260 X	7253	-0-	-7	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
07	7502 X	7174	-0-	-328	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-			-0-
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2		N	-0-			-0-
10	7502 X	6518	-0-	-984	-0-	6518	2		N	-0-			-0-
11	7770 X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
*11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

06	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	2121	2		N	-0-			91
07	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2		N	-0-			91
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			91
09	2130 N	1858	-0-	-272	-0-	1858	2		N	-0-			91
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			91
11	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2		N	-0-			-0-
07	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2		N	-0-			-0-
08	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-			-0-
09	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2		N	-0-			-0-
10	7471 X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
11	7230 X	2696	-0-	-4534	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3063	-0-	-387	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2027	-0-	-1423	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

06	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3388	-0-	-580	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2983	-0-	-557	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					12
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					12
08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					12
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					12
10	4402 X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					12
11	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			Y	-0-					12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

06	6600 X	3802	-0-	-2798	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	3981	-0-	-2839	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	2358	-0-	-2682	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					52
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					52
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					52
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
10	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			N	-0-					52
11	1650 N	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

06	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	2052	2			N	-0-					151
07	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	2491	2			N	-0-					151
08	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					151
09	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					151
10	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	1527	2			N	-0-					151
11	2490	X	1258	-0-	-1232	-0-	1258	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

06	2760	N	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1671	-0-	-789	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3776	-0-	-754	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2758	-0-	-1768	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

06	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3365	-0-	-505	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	15	-0-	-4845	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

06	1590 X	1242	-0-	-348	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1581 X	1061	-0-	-520	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	6150	-0-	-236	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6975 X	5805	-0-	-1170	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5200	-0-	-1775	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5094	-0-	-1476	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2310	-0-	-728	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2354	-0-	-586	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

06	4230 X	3635	-0-	-595	-0-	47	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	49	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	49	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	3436	-0-	-704	-0-	47	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	49	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3350	-0-	-280	-0-	47	1	3303	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4064	-0-	-646	-0-	4064	2			N	-0-					82
07	4588 X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					82
08	4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	2			N	-0-					82
09	4500 X	3375	-0-	-1125	-0-	3375	2			N	-0-					82
10	4650 X	3424	-0-	-1226	-0-	3424	2			N	-0-					82
11	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

06	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1647	-0-	-1143	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

06	3240 X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	855	-0-	-1545	-0-	855	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

06	3990 X	3588	-0-	-402	-0-	3588	2			Y	-0-					12
07	4123 X	3483	-0-	-640	-0-	3483	2			Y	-0-					12
08	4123 X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			Y	-0-					12
09	3600 X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			Y	-0-					12
10	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			Y	-0-					12
11	3600 X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

06	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
*11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

06	4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4684	2	72	9	N	65					184
07	4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4676	2			N	-0-	156	1			28
08	4867 X	4550	-0-	-317	-0-	4550	2			N	-0-					28
09	4770 X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					28
10	4929 X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2			N	-0-					28
11	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3759	-0-	-488	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3896	-0-	-351	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					80
07	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					80
08	2697 N	2269	-0-	-428	-0-	2269	2			N	-0-					80
09	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					80
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					80
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4972	-0-	-1073	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5221	-0-	-629	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

06	6210 X	5785	-0-	-425	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6259	-0-	-158	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5172	-0-	-1245	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	6077	-0-	-133	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5392	2		N	-0-			146
07	6479 X	5707	-0-	-772	-0-	5707	2		N	-0-			146
08	6169 X	5693	-0-	-476	-0-	5693	2		N	-0-			146
09	5970 X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2		N	-0-			146
10	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	5068	2		N	-0-			146
11	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	5220	2		N	-0-			146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

06	4530 X	3692	-0-	-838	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3425	-0-	-1225	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	3018	-0-	-1353	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
09	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	2793	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

06	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10	2945 N	1812	-0-	-1133	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1548	-0-	-732	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
*11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

06	3360 X	2916	-0-	-444	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14580 X	13692	-0-	-888	-0-	13692	2		N	-0-			25
07	14694 X	14165	-0-	-529	-0-	14165	2		N	-0-			25
08	14663 X	13854	-0-	-809	-0-	13854	2		N	-0-			25
09	13890 X	13118	-0-	-772	-0-	13118	2		N	-0-			25
10	14353 X	13275	-0-	-1078	-0-	13275	2		N	-0-			25
11	13710 X	11202	-0-	-2508	-0-	11202	2		N	-0-			25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

06	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190	2		N	-0-			92
07	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2		N	-0-			92
08	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		N	-0-			92
09	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	2125	2		N	-0-			92
10	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2		N	-0-			92
11	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	1915	-0-	-665	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
10	2325 N	1662	-0-	-663	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1590	-0-	-690	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

06	3000 N	3683	-0-	683	683	3683	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2463	-0-	-637	46	2463	2		N	-0-			-0-
08	2542 N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1947	-0-	-843	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1518	-0-	-1272	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

06	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

06	10710 X	10665	-0-	-45	-0-	10665	2		N	-0-			98
07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2		N	-0-			98
08	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2		N	-0-			98
09	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2		N	-0-			98
10	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2		N	-0-			98
11	17760 X	14735	-0-	-3025	-0-	14735	2		N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	815	-0-	-805	-0-	815	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1373	-0-	-1447	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3696	-0-	-144	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

06	4950 X	3768	-0-	-1182	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3470	-0-	-1149	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	2452	-0-	-1547	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	2227	-0-	-1553	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1943	-0-	-444	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

06	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	2897	-0-	-4977	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6000	-0-	-780	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	6996	-0-	-10	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	6357	-0-	-1923	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

06	4020 X	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

06	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
07	34002 X	34002	-0-	-0-	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
08	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
09	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
10	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
*11	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	30863	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

06	14430 X	13423	-0-	-1007	-0-	13423	2			N	-0-					87
07	14911 X	13908	-0-	-1003	-0-	13908	2			N	-0-					87
08	14508 X	13081	-0-	-1427	-0-	13081	2			N	-0-					87
09	13800 X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					87
10	14167 X	11547	-0-	-2620	-0-	11547	2			N	-0-					87
11	13470 X	9123	-0-	-4347	-0-	9123	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

06	34140 X	27684	-0-	-6456	-0-	27684	2			N	-0-					27
07	31124 X	27101	-0-	-4023	-0-	27101	2			N	-0-					27
08	29512 X	27322	-0-	-2190	-0-	27322	2			N	-0-					27
09	28200 X	24718	-0-	-3482	-0-	24718	2			N	-0-					27
10	29140 X	25038	-0-	-4102	-0-	25038	2			N	-0-					27
11	27690 X	24088	-0-	-3602	-0-	24088	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

06	30700 X	30700	-0-	-0-	-0-	30589	2	111	9	N	101					134
07	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	2			N	-0-					134
08	33995 X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					134
09	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2			N	-0-					134
10	35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					134
*11	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	31965	2	100	9	N	91	182	1			43

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

06	14940 X	14026	-0-	-914	-0-	13835	2	191	9	N	174	185	1			55
07	15190 X	13936	-0-	-1254	-0-	13936	2			N	-0-					55
08	15159 X	13794	-0-	-1365	-0-	13794	2			N	-0-					55
09	14160 X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					55
10	14508 X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					55
11	14040 X	12680	-0-	-1360	-0-	12680	2			N	-0-					55

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

06	28650 X	26521	-0-	-2129	-0-	26521	2			N	-0-					114
07	28365 X	26424	-0-	-1941	-0-	26424	2			N	-0-					114
08	27776 X	25637	-0-	-2139	-0-	25637	2			N	-0-					114
09	26700 X	24149	-0-	-2551	-0-	24149	2			N	-0-					114
10	27404 X	24214	-0-	-3190	-0-	24214	2			N	-0-					114
11	26520 X	22663	-0-	-3857	-0-	22663	2			N	-0-					114

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					2
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					2
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					2
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					2
10	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					2
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					81
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					81
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27					108
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			N	-0-					108
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					108
11	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	2185	2			N	-0-					108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 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
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

06	5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5141	-0-	-594	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	2655	-0-	-2835	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

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

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

06	3000 N	5242	-0-	2242	3411	5242	2			N	-0-					-0-
07	7261 X	3850	-0-	-3411	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
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
06	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					39
07	6820 X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-					39
08	6820 X	5800	-0-	-1020	-0-	5800	2			N	-0-					39
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					39
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					39
11	6600 X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

06	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	4010	2	3	9	N	3					77
07	4805 X	3949	-0-	-856	-0-	3903	2	46	9	N	42					119
08	4464 X	4443	-0-	-21	-0-	4440	2	3	9	N	3					122
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4852	2	35	9	N	32					154
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	2	14	9	N	13					167
*11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4373	2	63	9	N	57	179	1			45

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					119
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					119
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	31	122	1			28
						34	9									
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	302	1	911	2	N	-0-					28
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	281	1	823	2	N	-0-					28
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	289	1	863	2	N	-0-					28

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	902	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

06	1560 N	723	-0-	-837	-0-	220	1	503	2	N	-0-					167
07	1178 N	344	-0-	-834	-0-	63	1	281	2	N	-0-					167
08	868 N	164	-0-	-704	-0-	40	1	121	2	N	3	7	1			163
						3	9									
09	720 N	19	-0-	-701	-0-	5	1	14	2	N	-0-					163
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	15	1	45	2	N	-0-					163
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	10	1	30	2	N	-0-					163

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	88	1	202	2	N	-0-					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					36
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	33	1	99	2	N	2	1	1			37
							2	9									
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	7	1	20	2	N	-0-					37
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	23	1	68	2	N	-0-					37
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					30
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					30
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					30
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					30
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

06	2040 N	1159	-0-	-881	-0-	1159	2			N	-0-					79
07	1984 N	217	-0-	-1767	-0-	217	2			N	-0-					79
08	2046 N	1043	-0-	-1003	-0-	1043	2			N	-0-					79
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					79
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					79
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

06	5670 X	4961	-0-	-709	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

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

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3657	-0-	-373	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

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-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

06	8670 X	8503	-0-	-167	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8672	-0-	-287	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
08	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8085	-0-	-585	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	7840	-0-	-830	-0-	7840	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

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-

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

06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

06	14B2 EXT	307	-0-	307	4475	94	1	213	2	N	-0-					2
07	5911 X	1436	-0-	-4475	-0-	264	1	1170	2	N	2					4
						2	9									
08	1953 N	135	-0-	-1818	-0-	33	1	99	2	N	3	5	1			2
						3	9									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	176	1	401	2	N	-0-					6
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	56	1	250	2	N	-0-					6
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	71	1	212	2	N	5	8	1			3
						6	9									
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	148	1	446	2	N	-0-					3
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	474	2	N	-0-					3
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	156	1	468	2	N	-0-					4

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3000 N	1281	-0-	-1719	4382	1237	2	44	9	Y	40					80
07	3100 N	1943	-0-	-1157	3225	1899	2	44	9	Y	40					120
08	3000 N	2338	-0-	-662	2563	2287	2	51	9	Y	46	166	1			-0-
09	3000 N	1594	-0-	-1406	1157	1550	2	44	9	Y	40					40
10	3100 N	2485	-0-	-615	542	2420	2	65	9	Y	59	99	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	542					Y	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	184	1	801	2	N	-0-					16
07	1581 N	242	-0-	-1339	-0-	64	1	178	2	N	-0-					16
08	1643 N	26	-0-	-1617	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16
09	990 N	663	-0-	-327	-0-	32	1	631	2	N	-0-					16
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					16
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-					16

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-				63
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-				63
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	-0-				63
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-				63
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	N	-0-				63
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-				63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-				144
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	169	1	33	2	N	-0-				144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	1	10	2	N	-0-				145
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	186	1	36	2	N	-0-				145
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	1	10	2	N	-0-				145
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	2	N	-0-				145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	1	4	2	N	-0-					94
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	1	21	2	N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	220	1	43	2	N	-0-					140
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	N	-0-					140
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	2	N	-0-					59
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-					59
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-					59
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	231	1	45	2	N	-0-					59
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	N	-0-	59	1			-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	1	15	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	264	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	267	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	235	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	224	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	224	1	1023	2	N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	98	140	1	442
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106			548

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			107
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	570	1	1859	2	N	12					169
						13	9									
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	589	1	2213	2	N	16					185
						18	9									
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	589	1	2333	2	N	30					215
						33	9									
09	2430 X	1431	-0-	-999	-0-	570	1	857	2	N	4	182	1			37
						4	9									
10	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	589	1	1140	2	N	8					45
						9	9									
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					45

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	68	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
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1327	-0-	-473	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

06	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

06	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	880	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

06	4110	X	3348	-0-	-762	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	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
06	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2008	-0-	-441	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2370 X	1675	-0-	-695	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	2449 X	1990	-0-	-459	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

06	1800 X	1356	-0-	-444	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	1278	-0-	-458	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

06	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	2197	-0-	-1585	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	3660 X	1842	-0-	-1818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	1731	-0-	-1214	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	1728	-0-	-1122	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4309 X	3524	-0-	-785	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3288	-0-	-882	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	4309 X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	4140 X	3112	-0-	-1028	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
07	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
*11	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	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
06	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

06	2640	X	2515	-0-	-125	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

06	6690	X	5137	-0-	-1553	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5576	-0-	-965	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3858	-0-	-402	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7271	-0-	-324	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	6996	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	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
06	8400	X	8011	-0-	-389	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8265	-0-	-415	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	8155	-0-	-35	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8024	-0-	-439	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

06	1920	X	616	-0-	-1304	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	451	-0-	-1409	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	494	-0-	-591	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

06	9930	X	8377	-0-	-1553	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8090	-0-	-1303	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	1579	-0-	-6791	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

06	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3186	-0-	-1309	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	594	-0-	-3126	-0-	594	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

06	2430	X	1540	-0-	-890	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7317	-0-	4317	4317	7317	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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

06	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	7024	-0-	-116	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6625	-0-	-575	-0-	6625	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3893	-0-	793	1645	3893	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3257	-0-	257	1902	3257	3			N	-0-					-0-
10	5336	X	3434	-0-	-1902	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

06	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

06	1080	X	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	992	X	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	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
06	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	5258	-0-	-384	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	5092	-0-	-308	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
10	5456 X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	5089	-0-	-161	-0-	5089	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 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
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU 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
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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

06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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

06	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
08	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	3			N	-0-					-0-
09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
10	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
*11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1529	-0-	-241	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1246	-0-	-464	-0-	1246	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

06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
06	7470	X	6764	-0-	-706	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7118	-0-	-601	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7239	-0-	-170	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	4968	-0-	-2162	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6983	-0-	-37	-0-	6983	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
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	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
06	9840	X	9836	-0-	-4	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	9401	-0-	-767	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9604	-0-	-236	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9299	-0-	-869	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	5946	-0-	-3894	-0-	5946	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
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	704	-0-	-1396	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2273	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2985	-0-	-1155	-0-	2985	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
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

06	3000	N	2950	-0-	-50	539	2950	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3052	-0-	-539	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	837	N	266	-0-	-571	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
07	2542 X	1923	-0-	-619	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
08	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
09	2760 X	2157	-0-	-603	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
10	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
11	2730 X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

06	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
08	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3		N	-0-			-0-
*11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3144	-0-	3144	3993	3144	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2882	-0-	2882	6875	2882	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1659	-0-	-821	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	1198	-0-	-3204	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1203	-0-	-2817	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	3		N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-					-0-
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2090	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3		N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

06	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3		N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	1900	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

06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
*11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

06	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

06	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	Y	38	59	1			59
07	1209	#	614	-0-	-595	-0-	584	2	30	9	Y	27					86
08	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	Y	51	100	1			37
09	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1173	2	39	9	Y	35					72
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1241	2	42	9	Y	38	81	1			29
11	1140	#	1003	-0-	-137	-0-	931	2	72	9	Y	65					94

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

06	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1880	2	48	9	Y	44	120	1			70
07	1395	#	459	-0-	-936	-0-	437	2	22	9	Y	20					90
08	1395	#	1027	-0-	-368	-0-	983	2	44	9	Y	40	76	1			54
09	1590	#	1504	-0-	-86	-0-	1457	2	47	9	Y	43					97
10	1643	#	893	-0-	-750	-0-	864	2	29	9	Y	26	101	1			22
11	1590	#	265	-0-	-1325	-0-	246	2	19	9	Y	17					39

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			8
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					9
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	2	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					9
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			8
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					9

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2470	2	120	9	N	109					342
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2139	2	119	9	N	108	179	1			271
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2177	2	120	9	N	109	182	1			198
09	1440	N	484	-0-	-956	-0-	453	2	31	9	N	28					226
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	192	1			141
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1967	2	167	9	N	152	192	1			101

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					28
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	112	-0-	112	298	112	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	84	-0-	84	382	84	2			Y	-0-					28
*11	501 N	119	-0-	-382	-0-	119	2			Y	-0-					28

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	96	-0-	96	187	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	255	68	2			Y	-0-					-0-
*11	328 N	73	-0-	-255	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	160	98	2			Y	-0-					-0-
*11	204 N	44	-0-	-160	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	58	10	2			Y	-0-					-0-
*11	63 N	5	-0-	-58	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	69	56	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	108	39	2			Y	-0-					-0-
*11	118 N	10	-0-	-108	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	46	17	2			Y	-0-					-0-
*11	63 N	17	-0-	-46	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
*11	71 N	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

06	990 N	528	-0-	-462	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	159	-0-	159	356	159	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	556	200	2			Y	-0-					-0-
*11	668 N	112	-0-	-556	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	69	-0-	69	180	69	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	32	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-
*11	64 N	19	-0-	-45	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

06	1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	697	-0-	697	1560	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	2148	588	2			Y	-0-					-0-
*11	1700 N	679	-0-	-1021	1127	679	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	156	84	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	944	-0-	944	2112	944	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	922	-0-	922	3034	922	2			Y	-0-					-0-
*11	1700 N	872	-0-	-828	2206	872	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	60	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	86	26	2			Y	-0-					-0-
*11	94 N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	421	-0-	421	942	421	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	1593	651	2			Y	-0-					-0-
*11	1700 N	144	-0-	-1556	37	144	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	14	-0-	14	32	14	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	42	10	2		Y	-0-			-0-
*11	54 N	12	-0-	-42	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	3	13	9	Y	12	11	0			1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	3	10	9	Y	9	9	0			1
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	924	3	7	9	Y	6	6	0			1
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	961	N	529	-0-	-432	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	586	3	3	9	Y	3	3	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	126	0			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	140	0	1	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	75	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	190	1			9
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	Y	189	185	1			13
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	3	195	9	Y	177	171	1			19

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
07	961	N	475	-0-	-486	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
08	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26910	#	20994	-0-	-5916	-0-	20994	3			N	-0-					-0-
07	27807	#	15043	-0-	-12764	-0-	15043	3			N	-0-					-0-
08	27807	#	13456	-0-	-14351	-0-	13456	3			N	-0-					-0-
09	22080	#	2638	-0-	-19442	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	21700	#	2072	-0-	-19628	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	21000	#	1248	-0-	-19752	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5951	2	66	9	N	60	182	1			56
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5889	2	78	9	N	71					127
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5573	2	61	9	N	55					182
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5381	2	58	9	N	53					235
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5528	2	51	9	N	46	183	1			98
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5474	2	76	9	N	69					167

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	752	1	1944	2	N	19					169
							21	9									
07	3596	X	1786	-0-	-1810	-0-	577	1	1203	2	N	5					174
							6	9									
08	3596	X	2807	-0-	-789	-0-	477	1	2330	2	N	-0-					174
09	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	568	1	2658	2	N	-0-					174
10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	604	1	2376	2	N	-0-					174
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	537	1	2444	2	N	-0-					174

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
06	1770	N	536	-0-	-1234	-0-	148	1	382	2	N	5					119
							6	9									
07	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	113	1	235	2	N	-0-					119
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	453	1	2217	2	N	-0-					119
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					119
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	296	1	1163	2	N	16					135
							18	9									
11	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	363	1	1651	2	N	20					155
							22	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	N	-0-					35
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					35
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					44
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3377	2	20	9	N	18					178
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	2	4	9	N	4					182
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10	150	1			42
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3185	2	19	9	N	17					59
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					74
*11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5					79

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					180
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					198
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1638	2	18	9	N	16	144	1			70
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1539	2	22	9	N	20					90
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1556	2	28	9	N	25					115
11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1432	2	9	9	N	8					123

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1627	3	52	9	N	47					89
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	3	28	9	N	25					114
08	2418	N	1230	-0-	-1188	-0-	1230	3			N	-0-					114
09	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1350	3	9	9	N	8					122
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					122
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					122

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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					48
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	N	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					48
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-